

Утверждено « 01 » октября 2007 г.

Зарегистрировано « 13 ДЕК 2007 » 2007 г.

Советом директоров
Иркутского открытого акционерного
общества энергетики и электрификации

Государственный регистрационный номер
4 - 01 - 00041 - А -
(указывается государственный регистрационный
номер, присвоенный выпуску (дополнительному
выпуску) ценных бумаг)

Протокол № 11 (164)
от « 03 » октября 2007 г.

Федеральная служба по финансовым рынкам
(наименование регистрирующего органа)

(наименование должности и подпись
уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 01
с обязательным централизованным хранением в количестве 5 000 000 (Пять
миллионов) штук номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая со
сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала
размещения облигаций выпуска, размещаемые по открытой подписке

<http://www.irkutskenergo.ru>

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит
раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных
бумагах.

**РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ
ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ
БУМАГ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО
ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ**

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2004 год и соответствие порядка
ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом положении
эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех
существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество
Аудиторско-консультационная фирма
«Современные бизнес-технологии»

Генеральный директор
Закрытого акционерного общества
Аудиторско-консультационной фирмы
«Современные бизнес-технологии»

« 29 » ноября 2007 г.



Ярина Е.А.

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2005 и 2006 годы и соответствие
порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом
положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во
всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество БДО Юникон

Генеральный директор управляющей компании, действующий на основании
Устава и Договора б/н от 29.06.2007 г. о передаче полномочий единоличного
исполнительного органа Закрытого акционерного общества БДО Юникон
управляющей компании - Обществу с ограниченной ответственностью
БДО Юникон Менеджмент

« 29 » ноября 2007 г.



Дубинский А.Ю.

Исх. № 4984

«Исполнение обязательств по облигациям настоящего выпуска обеспечивается поручительством в соответствии с условиями, установленными в решении о выпуске ценных бумаг и указанными в настоящем проспекте».

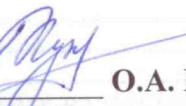
Общество с ограниченной ответственностью

«Иркутскэнергофинанс»

Директор Общества с ограниченной ответственностью

«Иркутскэнергофинанс»





О.А. Куприянова
М.П.

«29» ноября 2007 г.

*Генеральный директор
Иркутского открытого акционерного общества
энергетики и электрификации*

«29» ноября 2007 г.





С.В. Эмдин
М.П.

*Главный бухгалтер
Иркутского открытого акционерного общества
энергетики и электрификации*

«29» ноября 2007 г.




Г.М. Толстых
М.П.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	9
I. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ, ОБ АУДИТОРЕ, ОЦЕНЩИКЕ И О ФИНАНСОВОМ КОНСУЛЬТАНТЕ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ПРОСПЕКТ	12
1.1 Лица, входящие в состав органов управления эмитента	12
1.2 Сведения о банковских счетах эмитента.....	12
1.3 Сведения об аудиторе эмитента	16
1.4 Сведения об оценщике эмитента	27
1.5 Сведения о консультантах эмитента.....	28
1.6 Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг.....	28
II. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ, СРОКАХ, ПОРЯДКЕ И УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ПО КАЖДОМУ ВИДУ, КАТЕГОРИИ (ТИПУ) РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	29
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг.....	29
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг	29
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить	29
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	29
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг	29
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....	31
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг	31
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....	34
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг.....	35
III. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА.....	48
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	48
3.2. Рыночная капитализация эмитента.....	50
3.3. Обязательства эмитента	50
3.3.1. Кредиторская задолженность	50
3.3.2. Кредитная история эмитента.....	52
3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	52
3.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	53
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	54
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	54
3.5.1. Отраслевые риски.....	55
3.5.2. Страновые и региональные риски	57
3.5.3. Финансовые риски.....	61
3.5.4. Правовые риски	64
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	65
3.5.6. Банковские риски	67
IV. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ	68
4.1. История создания и развитие эмитента.....	68
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	68
4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	68
4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	68
4.1.4. Контактная информация	72
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	73
4.1.6. Филиалы и представительства эмитента	73
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	75
4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	75
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	75
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	78
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	79
4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	80
4.2.6. Совместная деятельность эмитента	85
4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	85
4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	85

4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	85
4.3. Планы будущей деятельности эмитента	85
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	86
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....	86
4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	122
4.6.1. Основные средства	123
V. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.....	126
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	126
5.1.1. Прибыль и убытки.....	126
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	128
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	129
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	131
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	131
5.3.2. Финансовые вложения эмитента	132
5.3.3. Нематериальные активы эмитента	133
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	134
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	137
5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	140
5.5.2. Конкуренты эмитента	141
VI. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ (РАБОТНИКАХ) ЭМИТЕНТА.....	146
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	146
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	161
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	182
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	183
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	187
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	211
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента.....	212
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	213
VII. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	214
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	214
7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентов его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	214
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде), наличии специального права (“золотой акции”)	216
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	216
7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	216
7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	218
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	219
VIII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	224
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	224
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	224

8.3 Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год.....	225
8.4 Сведения об учетной политике эмитента.....	226
8.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	226
8.6 Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	226
8.7 Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	227
IX. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ	228
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах.....	228
9.1.1. Общая информация.....	228
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях.....	234
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах	258
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента	258
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием	258
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках.....	258
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	258
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг..	258
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	258
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	259
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг.....	259
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг.....	260
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг...	260
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	261
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг	261
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.....	262
X. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ.....	266
10.1 Дополнительные сведения об эмитенте.....	266
10.1.1 Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	266
10.1.2 Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	266
10.1.3 Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	267
10.1.4 Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	268
10.1.5 Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	271
10.1.6 Сведения о существенных сделках, совершённых эмитентом	280
10.1.7 Сведения о кредитных рейтингах эмитента	281
10.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	282
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	283
10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	283
10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.....	284
10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	284
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	284
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	284
10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	284
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	284

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	285
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам.....	285
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	290
10.10. Иные сведения.....	290
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ПРЕДОСТАВЛЯЮЩЕМ ПОРУЧИТЕЛЬСТВО ПО ОБЛИГАЦИЯМ ВЫПУСКА ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИРКУТСКЭНЕРГОФИНАНС».....	291
III. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ПОРУЧИТЕЛЯ.....	291
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности поручителя	291
3.2. Рыночная капитализация поручителя	292
3.3. Обязательства поручителя	292
3.3.1. Кредиторская задолженность.....	292
3.3.2. Кредитная история поручителя	293
3.3.3. Обязательства поручителя из обеспечения, предоставленного третьим лицам	294
3.3.4. Прочие обязательства поручителя.....	294
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	294
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг	294
3.5.1. Отраслевые риски	294
3.5.2. Страновые и региональные риски	295
3.5.3. Финансовые риски	296
3.5.4. Правовые риски.....	298
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью поручителя	298
3.5.6. Банковские риски	299
IV. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ПОРУЧИТЕЛЕ.....	300
4.1. История создания и развитие поручителя	300
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) поручителя.....	300
4.1.2. Сведения о государственной регистрации поручителя	300
4.1.3. Сведения о создании и развитии поручителя.....	300
4.1.4. Контактная информация.....	300
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	301
4.1.6. Филиалы и представительства поручителя.....	301
4.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя	301
4.2.1. Отраслевая принадлежность поручителя.....	301
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя	301
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики поручителя	303
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) поручителя	303
4.2.5. Сведения о наличии у поручителя лицензий.....	303
4.2.6. Совместная деятельность поручителя.....	303
4.2.7. Дополнительные требования к поручителям, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	303
4.2.8. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	304
4.2.9. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	304
4.3. Планы будущей деятельности поручителя.....	304
4.4. Участие поручителя в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	304
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества поручителя	304
4.6. Состав, структура и стоимость основных средств поручителя, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств поручителя	304
4.6.1. Основные средства.....	304
V. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПОРУЧИТЕЛЯ	306
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности поручителя.....	306
5.1.1. Прибыль и убытки	306
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) поручителя от основной деятельности.....	307
5.2. Ликвидность поручителя, достаточность капитала и оборотных средств.....	307
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя.....	308
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя.....	308

5.3.2. Финансовые вложения поручителя	310
5.3.3. Нематериальные активы поручителя	310
5.4. Сведения о политике и расходах поручителя в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	311
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности поручителя	311
5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя.....	312
5.5.2. Конкуренты поручителя	313
VI. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ПОРУЧИТЕЛЯ, ОРГАНОВ ПОРУЧИТЕЛЯ ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ (РАБОТНИКАХ) ПОРУЧИТЕЛЯ	314
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления поручителя	314
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления поручителя	317
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления поручителя.....	318
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя	318
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя	319
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя.....	321
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) поручителя, а также об изменении численности сотрудников (работников) поручителя	321
6.8. Сведения о любых обязательствах поручителя перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя	321
VII. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ПОРУЧИТЕЛЯ И О СОВЕРШЕННЫХ ПОРУЧИТЕЛЕМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	323
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) поручителя	323
7.2. Сведения об участниках (акционерах) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	323
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя, наличии специального права ("золотой акции").....	323
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя	323
7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	324
7.6. Сведения о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	324
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	325
VIII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПОРУЧИТЕЛЯ И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ	326
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность поручителя	326
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний заверченный отчетный квартал	326
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность поручителя за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год.....	326
8.4. Сведения об учетной политике поручителя	327
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	327
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества поручителя и существенных изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего заверченного финансового года	327
8.7. Сведения об участии поручителя в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя	327
X. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРУЧИТЕЛЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ.....	328
10.1. Дополнительные сведения о поручителе	328
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя...	328
10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя	328

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов поручителя.....	328
10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя.....	328
10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых поручитель владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.....	330
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных поручителем.....	331
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах поручителя	331
10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций поручителя.....	331
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг поручителя, за исключением акций поручителя	331
10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	331
10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.....	331
10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства поручителя по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	331
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	331
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	331
10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	331
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги поручителя	331
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	332
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам поручителя.....	332
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям поручителя, а также о доходах по облигациям поручителя	332
10.10. Иные сведения.....	332
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 СЕРТИФИКАТ ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА СЕРИИ 01	333
ПРИЛОЖЕНИЕ №3 БУХГАЛТЕРСКАЯ, А ТАКЖЕ ИНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА, СОСТАВЛЕННАЯ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА 2004 ГОД.	371
БУХГАЛТЕРСКАЯ, А ТАКЖЕ ИНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА, СОСТАВЛЕННАЯ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА 2005 ГОД.	449
БУХГАЛТЕРСКАЯ, А ТАКЖЕ ИНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА, СОСТАВЛЕННАЯ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА 2006 ГОД.	543
КВАРТАЛЬНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ, А ТАКЖЕ ИНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА, СОСТАВЛЕННАЯ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2007 ГОДА.....	587
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2004-2006 ФИНАНСОВЫЕ ГОДЫ	597
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. БУХГАЛТЕРСКАЯ, А ТАКЖЕ ИНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПОРУЧИТЕЛЯ СОСТАВЛЕННАЯ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ПЕРЕД ДАТОЙ УТВЕРЖДЕНИЯ ПРОСПЕКТА ЦЕННЫХ БУМАГ	744

Введение

а) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

Вид ценных бумаг: *облигации*

Категория (тип) ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

Серия: *01*

Количество размещаемых ценных бумаг: *5 000 000 (Пять миллионов) штук*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: *1 000 (Одна тысяча) рублей*

Порядок и сроки размещения:

Дата начала размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг. Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения в газете «Российская газета».

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;

на <http://www.irkutskenergo.ru> в сети «Интернет» - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на ленте новостей.

При этом размещение ценных бумаг не может осуществляться до опубликования эмитентом сообщения о цене размещения в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенных законодательством РФ, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения ценных бумаг:

Датой окончания размещения Облигаций является наиболее ранняя из следующих дат:

а) 5-й (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка*

Порядок размещения ценных бумаг:

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) в ходе размещения ценных бумаг:

Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа») в соответствии с внутренними документами Биржи, путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием торговой системы Биржи.

Сведения об Организаторе торговли содержатся в п.8.3 Решения о выпуске ценных

бумаг и п.9.8 настоящего Проспекта ценных бумаг.

Посредником при размещении Облигаций выступает Андеррайтер, действующий по поручению и за счет эмитента.

Сведения об Андеррайтере и основных функциях Андеррайтера приведены в п.8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.6 настоящего Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости Облигаций (начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг).

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в последний день срока размещения Облигаций выпуска.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов Биржи, от имени которого подана заявка, в Расчетной палате ММВБ. При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учетом всех комиссионных сборов. Потенциальный покупатель Облигаций также должен открыть счет депо в НДЦ или депозитории, являющемся депонентом по отношению к НДЦ.

Проданные Облигации переводятся Депозитарием на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения сделок купли-продажи Облигаций.

Цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за одну Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции купли/продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п.2.6. Проспекта ценных бумаг.

Условия обеспечения:

Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), в том числе, в случае досрочного погашения, выплате причитающихся процентов (купонного дохода) и приобретению Эмитентом Облигаций в сроки и порядке, установленными Эмиссионными Документами.

Лицо, предоставившее обеспечение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИЭФ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора,3.**

ИНН: **3808162992**

ОГРН: **1073808004841**

Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц: **15 февраля 2007 года.**

Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) эмитентом обязательств по Облигациям.

б) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта: **данный пункт не заполняется, поскольку проспект ценных бумаг не регистрируется впоследствии (после государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг).**

в) основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Средства, полученные от размещения Облигаций, планируется направить на реструктуризацию пассивов Эмитента с целью оптимизации сроков погашения долговых обязательств, финансирования инвестиционной программы Общества, создание публичной кредитной истории Эмитента.

Инвестиционная и инновационная политика Компании направлена на повышение эффективности энергетического производства, создание условий для устойчивого развития.

Сегодня основные усилия Компании сконцентрированы на техническом перевооружении и реконструкции действующих генерирующих мощностей, выбывающих в результате физического износа.

Реализация производственных возможностей Иркутской энергосистемы возможна при условии масштабных инвестиций, программы сокращения издержек, дальнейшего улучшения экологии и повышения квалификации работников.

Т.о. основными целями эмиссии облигаций Эмитента являются:

- реструктуризация кредитного портфеля, с целью оптимизации процентных расходов по кредитам, привлекаемым Обществом,*
- создание публичной кредитной истории Эмитента,*
- финансирование строительства новых энергетических мощностей.*

г) иная информация, которую эмитент считает необходимой указать во введении:

Все моментные показатели в Проспекте ценных бумаг приводятся по состоянию на конец отчетного периода.

«Настоящий проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем проспекте ценных бумаг».

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект

1.1 Лица, входящие в состав органов управления эмитента

В соответствии с Уставом Эмитента органами управления являются:

- *Общее собрание акционеров;*
- *Совет директоров;*
- *коллегиальный исполнительный орган - Правление;*
- *единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.*

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Примечание
Совет директоров			
1	Медведев Юрий Митрофанович	1948	Председатель Совета директоров
2	Варнавский Борис Петрович	1940	Член Совета директоров
3	Глушченко Алексей Дмитриевич	1974	Член Совета директоров
4	Кириухин Владимир Алексеевич	1956	Член Совета директоров
5	Киселев Василий Николаевич	1947	Член Совета директоров
6	Курбатов Михаил Юрьевич	1981	Член Совета директоров
7	Михайлов Сергей Алексеевич	1958	Член Совета директоров
8	Полоус Андрей Григорьевич	1967	Член Совета директоров
9	Прилепский Александр Иванович	1951	Член Совета директоров
10	Пушкарева Ольга Станиславовна	1955	Член Совета директоров
11	Щадов Владимир Михайлович	1954	Член Совета директоров
Коллегиальный исполнительный орган – Правление			
1	Эмдин Сергей Владимирович	1971	Председатель Правления
2	Крамаренко Вячеслав Михайлович	1976	Член Правления
3	Грайвер Михаил Александрович	1950	Член Правления
4	Розенраух Борис Матвеевич	1948	Член Правления
5	Шарабурак Владимир Алексеевич	1964	Член Правления
Единый исполнительный орган – Генеральный директор			
1	Эмдин Сергей Владимирович	1971	Генеральный директор

1.2 Сведения о банковских счетах эмитента

1.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Открытое акционерное общество «БАНК УРАЛСИБ», филиал в г. Иркутск
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	ОАО «БАНК УРАЛСИБ», филиал в г. Иркутск
Место нахождения:	664011, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Горького, д.42
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	0274062111
№№ и типы счетов эмитента:	407028107730000000386 (расчетный)
БИК кредитной организации:	042520893
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810400000000893

2.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Открытое акционерное общество Национальный банк «ТРАСТ», филиал в г. Иркутск
--	---

Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	НБ «ТРАСТ» (ОАО), филиал в г. Иркутск
Место нахождения:	664025, Иркутская область, г. Иркутск, б-р. Гагарина, д.40
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7831001567
№№ и типы счетов эмитента:	40702810500340000189 (расчетный)
БИК кредитной организации:	042520703
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810600000000703

3.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Байкальский банк Сбербанка России
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	Байкальский банк Сбербанка России
Место нахождения:	664047, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Депутатская д.32
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7707083893
№№ и типы счетов эмитента:	40702810318020101087 (расчетный)
БИК кредитной организации:	042520607
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810900000000607

4.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Банк ВТБ (открытое акционерное общество), филиал в г. Иркутск
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	Банк ВТБ (ОАО), филиал в г. Иркутск
Место нахождения:	66400, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Свердлова, д.40
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7702070139
№№ и типы счетов эмитента:	40702810608000000031 (расчетный) 40702840500000000031 (валютный текущий) 40702840208001000031 (валютный транзитный)
БИК кредитной организации:	042520808
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810000000000808

5.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Коммерческий Банк «БайкалРОСБАНК» (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	КБ «БайкалРОСБАНК» (ОАО)
Место нахождения:	664007, Иркутская область, г. Иркутск ул. Октябрьской революции, д.5
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	3801002781
№№ и типы счетов эмитента:	40702810000000000425 (расчетный)
БИК кредитной организации:	042520706
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810500000000706

6.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Акционерный коммерческий банк "СОЮЗ" (открытое акционерное общество), филиал в г. Иркутск
--	--

Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	АКБ "СОЮЗ" (ОАО), филиал в г. Иркутск	
Место нахождения:	664000, г. Иркутск, ул. Ленина, д.6	
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7714056040	
№№ и типы счетов эмитента:	40702810001010000050	(расчетный)
	40702810001030000548	(расчетный)
	40702840501020000002	(валютный текущий)
	40702840801021000002	(валютный транзитный)
	40702978201030000002	(валютный текущий)
	40702978501031000002	(валютный транзитный)
БИК кредитной организации:	042520728	
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810300000000728	

7.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Акционерный Коммерческий Банк "Московский Деловой Мир" (открытое акционерное общество) филиал в г. Иркутск	
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	ОАО «МДМ-Банк», филиал в г. Иркутск	
Место нахождения:	664025, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ленина, д.8	
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7706074960	
№№ и типы счетов эмитента:	40702810200160020060 (расчетный)	
БИК кредитной организации:	042520892	
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810100000000892	

8.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Банк ВТБ 24 (закрытое акционерное общество) Филиал №3811 в г. Иркутск	
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	ВТБ 24 (ЗАО) Филиал № 3811 в г. Иркутск	
Место нахождения:	664033, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Дзержинского, д.1	
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7710353606	
№№ и типы счетов эмитента:	40702810600110010026	(расчетный)
	40702840200111010026	(валютный транзитный)
	40702840900110010026	(валютный текущий)
	40702978800111010026	(валютный транзитный)
	40702978500110010026	(валютный текущий)
БИК кредитной организации:	042520883	
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810300000000883	

9.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	открытое акционерное общество "Московский акционерный Банк "Темпбанк", филиал «Альфа-Темп»	
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	ОАО МАБ «Темпбанк», филиал «Альфа-Темп»	
Место нахождения:	117292, г. Москва, ул. Кржижановского, 2/21	

Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7705034523
№№ и типы счетов эмитента:	40702810900040000575 (расчетный)
БИК кредитной организации:	044583303
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810500000000303

10.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Открытое Акционерное Общество «ТрансКредитБанк», филиал в г. Иркутске
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	ОАО «ТрансКредитБанк», филиал в г. Иркутске
Место нахождения:	664005, Иркутская область, г. Иркутск, ул.2 Железнодорожная, д.25
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7722080343
№№ и типы счетов эмитента:	40702810514000001192 (расчетный)
БИК кредитной организации:	042520740
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810100000000740

11.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК», Филиал «Иркутский»
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	ОАО «АЛЬФА-БАНК», Филиал «Иркутский»
Место нахождения:	664000, Иркутская область, г. Иркутск, б-р Гагарина, д.38
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7728168971
№№ и типы счетов эмитента:	40702810900040000575 (расчетный)
БИК кредитной организации:	042520721
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810200000000721

12.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Открытое акционерное общество «НОМОС-БАНК» Иркутский филиал
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	«НОМОС-БАНК» (ОАО) Иркутский филиал
Место нахождения:	664033, г. Иркутск, ул. Литвинова, д.3
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7706092528
№№ и типы счетов эмитента:	40702810000120006201 (расчетный)
БИК кредитной организации:	042520716
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810600000000716

13.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Небанковская Кредитная Организация "Расчетная палата РТС" (общество с ограниченной ответственностью)
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	НКО «Расчетная Палата РТС» (ООО)
Место нахождения:	г. Москва, ул. Долгоруковская, д.38, стр.1
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7710298190
№№ и типы счетов эмитента:	30214810810000000735 (расчетный)
БИК кредитной организации:	044583258

№ корреспондентского счета кредитной организации:	30103810200000000258
14.	
Полное фирменное наименование кредитной организации:	Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк Австрия» Сибирский филиал
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» Сибирский филиал
Место нахождения:	630099, г. Новосибирск, ул. Урицкого, д. 20
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7744000302
№№ и типы счетов эмитента:	40702810207000404907 (расчетный)
БИК кредитной организации:	045004799
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810300000000799

15.

Полное фирменное наименование кредитной организации:	Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество), филиал в г. Иркутск
Сокращенное фирменное наименование кредитной организации:	АБ «Газпромбанк» (ЗАО), филиал в г. Иркутск
Место нахождения:	664011, иркутская область, г. Иркутск, ул. Свердлова, д. 41
Идентификационный номер налогоплательщика кредитной организации	7744001497
№№ и типы счетов эмитента:	40702810500350000020 (расчетный)
БИК кредитной организации:	042520731
№ корреспондентского счета кредитной организации:	30101810300000000731

1.3 Сведения об аудиторе эмитента

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности.

Общее собрание акционеров Общества утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Аудитор Общества не должен быть связан имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Заключение договора на оказание аудиторских услуг осуществляется по итогам проведения открытого конкурса в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Акционеры (акционер) - инициаторы проведения аудиторской проверки обязаны обратиться в Совет директоров Общества с требованием о проведении аудиторской проверки. Совет директоров Общества в пятидневный срок с момента получения требования о проведении аудиторской проверки обязан принять решение о ее проведении, определить объем проверки и сроки ее проведения. Решение Совета директоров Общества доводится до сведения акционеров (акционера) - инициаторов проведения проверки не позднее трех дней с даты его принятия. Расходы по проведению аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества несет инициатор ее проведения.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией Общества или аудитором Общества составляется заключение, в котором должны содержаться:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документах Общества;*
- 2) информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности,*

а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Аудитор (аудиторы), осуществивший (осуществившие) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, и составивший (составившие) соответствующие аудиторские заключения.

1. Полное фирменное наименование аудитора:

Закрытое акционерное общество Аудиторско-консультационная фирма «Современные бизнес-технологии»

Сокращенное фирменное наименование аудитора:

ЗАО «СБТ»

Почтовый адрес: **107078, Москва, ул. Каланчевская, д. 15а**

Место нахождения: **107066, Москва, ул. Ольховская, д. 16, стр.6.**

Телефон: **(495) 797- 47-90, 797-47-95**

Факс **(495) 961-31-71**

Адрес электронной почты: **sbt@sbt.ru, www.sbt.ru**

Данные о лицензии аудитора:

- *Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000145, выданная на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 20.07.2002 г., действительная до 20.07.2007г..*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **Проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности проводилась за 2004 год.**

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента) :

На независимость аудитора могут повлиять следующие факторы:

- приобретение аудитором (должностными лицами аудитора) крупных долей в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента;
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом;
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.);
- наличие должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

В соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07.08.2001г. № 119-ФЗ (в редакции. Федеральных законов от 14.12.2001 N 164-ФЗ, от 30.12.2001 N 196-ФЗ), согласно статье 12 аудит не может осуществляться:

1) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

2) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);

3) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

6) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Для снижения указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

указанных долей нет

- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:

заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) не предоставлялись

- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д., а также родственных связей:

указанных взаимоотношений и связей нет

- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), нет

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Основной мерой, предпринятой Эмитентом и аудитором для снижения зависимости друг от друга является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента:

наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия; процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение -

Конкурс по выбору Аудитора ОАО «Иркутскэнерго» на 2004 год состоялся 23 апреля 2004 года.

Аудитор общества выбирается в соответствии с действующим Российским законодательством: Гражданским кодексом РФ I часть (ред. 23.12.2003г.) ст. 447,448; Федеральным законом от 7 августа 2001 г. N 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" (с изменениями от 14 декабря, 30 декабря 2001 г.) статья 7; Постановлением Правительства РФ от 12.06.2002г. №409 «О мерах обеспечения проведения обязательного аудита»; Приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2002г. №107н «Об утверждении типового положения о конкурсной комиссии по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита»; Распоряжением Министерства имущественных отношений РФ от 30.12.2002г. №4521-р «Об утверждении типового технического задания на проведение обязательного аудита организаций в уставных (складочных) капиталах которых доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, и федеральных государственных унитарных предприятий» (в ред. от 02.12.2003г. № 6703-р) и других действующих законодательных актов.

Конкурс по отбору аудиторских организаций для обязательного аудита годовой бухгалтерской отчетности ОАО "Иркутскэнерго" является открытым.

Организатор конкурса – Совет директоров ОАО "Иркутскэнерго".

Конкурсная документация по проведению открытого конкурса по выбору аудиторской организации для проведения обязательного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2004г. утверждена Советом директоров ОАО «Иркутскэнерго» протокол № 01(127) от 18.02.2004г.

Пакет конкурсной документации состоит из следующих документов:

- *Извещение о проведении конкурса,*
- *Положение о конкурсной комиссии по выбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2004г.,*
- *Состав членов комиссии по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2004г.,*
- *Регламент (порядок) проведения конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2004г.,*
- *Конкурсная документация, которая предоставляется аудиторским организациям в качестве информации о проведении конкурса,*
- *Техническое задание на проведение обязательного ежегодного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2004г.*

Публикация извещения производилась в средствах массовой информации в срок не позднее 45 дней до проведения конкурса (Извещение о проведении конкурса опубликовано в газете «Коммерсант» №32/В от 24.02.2004г.). В извещении указаны:

- *время, место, форма, предмет и порядок проведения конкурса;*
- *порядок подачи заявок на участие в конкурсе и представление конкурсной документации;*
- *требования, касающиеся опыта работы аудиторской организации в области аудита;*
- *порядок определения аудиторской организации, выигравшей конкурс;*
- *срок заключения договора с ней.*

Для проведения и подведения итогов открытого конкурса решением Совета директоров утвержден состав конкурсной комиссии в составе 9 человек с правом решающего голоса.

В течение 15 дней с даты извещения о проведении конкурса осуществлялся сбор заявок на участие заинтересованных аудиторских организаций.

В срок не позднее 5 дней после получения заявки от аудиторской организации на участие в конкурсе ей направлялось приглашение, которое содержало:

- *техническое задание на проведение аудита;*
- *требования и состав конкурсной документации;*

В течение 15 дней с даты направления приглашения аудиторские организации представляли в отдельных конвертах технические и финансовые предложения.

Все предложения, полученные по истечении срока, не распечатывались и возвращались аудиторским организациям в нераспечатанном виде.

Оценка технических и финансовых предложений производилась конкурсной комиссией, утвержденной Советом директоров.

Деятельность конкурсной комиссии регулировалась «Типовым положением о конкурсной комиссии по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита», утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 31.10.2002г. №107н, утвержденной Советом директоров конкурсной документацией и иными нормативными актами, действующими на территории РФ.

По результатам конкурса победителем было признано ЗАО «Современные бизнес технологии», которое по заключению комиссии набрало наибольшее количество баллов (протокол №1 от 23.04.2004г.).

Победитель конкурса и организатор конкурса подписали в день проведения конкурса протокол № 2 от 23.04.2004г. о его результатах, который послужил основанием для дальнейшей процедуры утверждения Аудитора на Общем собрании акционеров ОАО «Иркутскэнерго» 25.06.2004г.

В соответствии с требованиями конкурса аудитору выдается техническое задание на выполнение работ:

- *Аудит учредительных документов Предприятия.*
- *Аудит внеоборотных активов.*
- *Аудит производственных запасов.*
- *Аудит затрат на производство.*
- *Аудит готовой продукции и товаров.*

- *Аудит денежных средств. Аудит расчетов*
 - *Аудит капитала*
 - *Аудит формирования финансовых результатов и распределения прибыли.*
- Аудит забалансовых счетов.*
- *Проверка соответствия бухгалтерской отчетности требованиям действующего законодательства.*

Кроме того, программой аудиторской проверки должно быть предусмотрено проведение внешнего аудита в 2 (два) этапа:

первый – по итогам 6 (9) месяцев;

второй – по итогам года.

В соответствии с действующим законодательством Закрытое акционерное общество «АКФ «Современные бизнес-технологии» утверждено в качестве Аудитора ОАО «Иркутскэнерго» на 2004г. на Общем собрании акционеров ОАО «Иркутскэнерго» 25.06.2004г.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Специальных аудиторских заданий аудитору не выдавалось.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Порядок определения вознаграждения аудитора изложен в «Регламенте (порядке) проведения конкурса по отбору аудиторских организаций для обязательного аудита ОАО «Иркутскэнерго» на 2004 год», который утвержден Решением Совета Директоров 18 февраля 2004 года протокол № 01(127). Советом директоров окончательно определяется размер оплаты услуг Аудитора.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента. *Согласно Договору №02-0114040/04 сумма вознаграждения ЗАО «АКФ «Современные бизнес-технологии» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Иркутскэнерго» за 2004 год, которая прилагается к данному проспекту ценных бумаг, составляет 1 415 750 (Один миллион четыреста пятнадцать тысяч семьсот пятьдесят) рублей, в том числе НДС – 215 961,86 рублей (размер оплаты услуг аудитора определен решением Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» (Протокол № 03 (129) от 24.04.2004 г.)).*

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

2. Полное фирменное наименование аудитора:

Закрытое акционерное общество БДО Юникон

Сокращенное фирменное наименование аудитора:

ЗАО БДО Юникон

Место нахождения: *117545, г. Москва, Варшавское шоссе, 125, стр.1.*

Телефон: *(495) 319-72-90, 319-56-90, 797-56-65*

Факс *(495) 319-59-09, 797-56-60*

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru, www.bdo.ru

Данные о лицензии аудитора:

- Лицензия от 25.06.2002 №Е 000547 на осуществление аудиторской деятельности, выдана Министерством финансов РФ срок действия до 24 июня 2007 года.

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: *Проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности проводилась за 2005 и 2006 годы.*

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента) :

На независимость аудитора могут повлиять следующие факторы :

- приобретение аудитором (должностными лицами аудитора) крупных долей в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента;
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом;
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.);
- наличие должностных лиц эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

В соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07.08.2001г. № 119-ФЗ (в редакции. Федеральных законов от 14.12.2001 N 164-ФЗ, от 30.12.2001 N 196-ФЗ), согласно статье 12 аудит не может осуществляться:

1) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

2) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);

3) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

6) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Для снижения указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

указанных долей нет

- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:

заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) не предоставлялись

- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д., а также родственных связей:

указанных взаимоотношений и связей нет

- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором), нет

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Основной мерой, предпринятой Эмитентом и аудитором для снижения зависимости друг от друга является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента: наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия; процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение -

Порядок выбора аудитора на 2005 год.

Конкурс по выбору Аудитора ОАО «Иркутскэнерго» на 2005 год состоялся 7 апреля 2005 года.

Аудитор общества выбирался в соответствии с действующим Российским законодательством: Гражданским кодексом РФ I часть (ред. 23.12.2003г.) ст. 447,448; Федеральным законом от 7 августа 2001 г. N 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" (с изменениями от 14 декабря, 30 декабря 2001 г.) пункт 7; Постановлением Правительства РФ от 12.06.2002г. №409 «О мерах обеспечения проведения обязательного аудита»; Приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2002г. №107н «Об утверждении типового положения о конкурсной комиссии по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита»; Распоряжением Министерства имущественных отношений РФ от 30.12.2002г. №4521-р «Об утверждении типового технического задания на проведение обязательного аудита организаций в уставных (складочных) капиталах которых доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, и федеральных государственных унитарных предприятий» (в ред. от 02.12.2003г. № 6703-р) и других действующих законодательных актов.

Конкурс по отбору аудиторских организаций для обязательного аудита годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» являлся открытым.

Организатор конкурса – Совет директоров ОАО "Иркутскэнерго".

Конкурсная документация по проведению открытого конкурса по выбору аудиторской организации для проведения обязательного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2005г. утверждена Советом директоров ОАО «Иркутскэнерго» протокол № 08(134) от 23.12.2004г.

Пакет конкурсной документации состоит из следующих документов:

- *Извещение о проведении конкурса,*
- *Положение о конкурсной комиссии по выбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2005г.,*
- *Состав членов комиссии по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2005г.,*
- *Регламент (порядок) проведения конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2005г.,*
- *Конкурсная документация, которая предоставляется аудиторским организациям в качестве информации о проведении конкурса,*
- *Техническое задание на проведение обязательного ежегодного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2005г.*

Публикация извещения производилась в средствах массовой информации в срок не позднее 45 дней до проведения конкурса (Извещение о проведении конкурса опубликовано в «Российской газете» №35н (3704) от 21.02.2005г.). В извещении указаны:

- *время, место, форма, предмет и порядок проведения конкурса;*
- *порядок подачи заявок на участие в конкурсе и представление конкурсной документации;*
- *требования, касающиеся опыта работы аудиторской организации в области аудита;*
- *порядок определения аудиторской организации, выигравшей конкурс;*
- *срок заключения договора с ней.*

Для проведения и подведения итогов открытого конкурса решением Совета директоров утвержден состав конкурсной комиссии в составе 9 человек с правом решающего голоса.

В течение 15 дней с даты извещения о проведении конкурса осуществлялся сбор заявок на участие заинтересованных аудиторских организаций.

В срок не позднее 5 дней после получения заявки от аудиторской организации на участие в конкурсе ей направлялось приглашение, которое содержало:

- техническое задание на проведение аудита;*
- требования и состав конкурсной документации;*

В течение 15 дней с даты направления приглашения аудиторские организации представляли в отдельных конвертах технические и финансовые предложения.

Все предложения, полученные по истечении срока, не распечатывались и возвращались аудиторским организациям в нераспечатанном виде.

Оценка технических и финансовых предложений производилась конкурсной комиссией, утвержденной Советом директоров.

Деятельность конкурсной комиссии регулировалась «Типовым положением о конкурсной комиссии по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита», утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 31.10.2002г. №107н, утвержденной Советом директоров конкурсной документацией и иными нормативными актами, действующими на территории РФ.

По результатам конкурса победителем было признано ЗАО БДО ЮНИКОН, которое по заключению комиссии набрало наибольшее количество баллов (протокол №1 от 07.04.2005г.).

Победитель конкурса и организатор конкурса подписали в день проведения конкурса протокол № 2 от 07.04.2005г. о его результатах, который послужил основанием для дальнейшей процедуры утверждения Аудитора на Общем собрании акционеров ОАО «Иркутскэнерго».

В соответствии требованиями конкурса аудитору выдается техническое задание на выполнение работ:

Аудит учредительных документов Предприятия.

Аудит внеоборотных активов.

Аудит производственных запасов.

Аудит затрат на производство.

Аудит готовой продукции и товаров.

Аудит денежных средств. Аудит расчетов

Аудит капитала

Аудит формирования финансовых результатов и распределения прибыли. Аудит забалансовых счетов.

Проверка соответствия бухгалтерской отчетности требованиям действующего законодательства.

Кроме того, программой аудиторской проверки предусмотрено проведение внешнего аудита в 2 (два) этапа:

первый – по итогам 9 месяцев;

второй – по итогам года.

В соответствии с действующим законодательством Закрытое акционерное общество БДО ЮНИКОН утверждено в качестве Аудитора ОАО «Иркутскэнерго» на 2005г. на Общем собрании акционеров ОАО «Иркутскэнерго» 24.06.2005г.

Порядок выбора аудитора на 2006 год.

Конкурс по выбору Аудитора ОАО «Иркутскэнерго» на 2006 год состоялся 7 апреля 2006 года.

Аудитор общества выбирался в соответствии с действующим Российским законодательством: Гражданским кодексом РФ I часть ст. 447,448; Федеральным законом от 7 августа 2001 г. N 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» пункт 7; Федеральным законом от 21 июля 2005 года N 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд"; Распоряжением Министерства имущественных отношений РФ от 30.12.2002г. №4521-р «Об утверждении типового технического задания на проведение обязательного аудита организаций в уставных (складочных) капиталах которых доля государственной собственности составляет не менее 25 процентов, и федеральных государственных унитарных предприятий» и других действующих законодательных актов.

Конкурс по отбору аудиторских организаций для обязательного аудита годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» являлся открытым.

Организатор конкурса – Правление ОАО "Иркутскэнерго".

Конкурсная документация по проведению открытого конкурса по выбору аудиторской организации для проведения обязательного аудита ОАО «Иркутскэнерго» за 2006 год утверждена Правлением ОАО «Иркутскэнерго» протокол № 224 от 27 января 2006 года.

Пакет конкурсной документации состоит из следующих документов:

- *Извещение о проведении открытого конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательной аудиторской проверки годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» по российским стандартам по итогам работы за 2006 год.*
- *Положение о конкурсной комиссии по отбору аудиторской организации для осуществления обязательной аудиторской проверки годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» по российским стандартам по итогам работы за 2006 год.*
- *Состав членов конкурсной комиссии по отбору аудиторской организации для осуществления обязательной аудиторской проверки годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» по российским стандартам по итогам работы за 2006 год.*
- *Конкурсную документацию по проведению открытого конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательной аудиторской проверки годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» по российским стандартам по итогам работы за 2006 год.*
- *Техническое задание на проведение обязательного аудита годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» по российским стандартам по итогам работы за 2006 год.*

Публикация извещения производилась 20 февраля 2006 года в информационно-аналитическом бюллетене «Конкурсные торги», в периодических печатных изданиях «Российская газета», «Восточно-Сибирская правда». В извещении указаны:

- *время, место, форма, предмет и порядок проведения конкурса;*
- *порядок подачи заявок на участие в конкурсе и представление конкурсной документации;*
- *требования, касающиеся опыта работы аудиторской организации в области аудита;*
- *порядок определения аудиторской организации, выигравшей конкурс;*
- *срок заключения договора с ней.*

Для проведения и подведения итогов открытого конкурса решением Правлением ОАО «Иркутскэнерго» утвержден состав конкурсной комиссии в составе 6 человек с правом решающего голоса.

Конкурсная документация предоставлялась аудиторским организациям на бумажных носителях, направившим в период с 20 февраля по 26 марта 2006 года письменное требование о предоставлении конкурсной документации, по адресу: 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, ОАО «Иркутскэнерго».

Заявка на участие в конкурсе содержала техническое и финансовое предложения аудиторской организации, а также сведения о ее соответствии требованиям, предъявляемым к участникам конкурса (далее – конкурсное предложение).

Прием конкурсных предложений производится с 20 февраля 2006 года по 05 апреля 2006 года до 17 часов местного времени по адресу: 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, ОАО «Иркутскэнерго».

Оценка технических и финансовых предложений производилась конкурсной комиссией в соответствии с конкурсной документацией, утвержденной Правлением ОАО «Иркутскэнерго».

По результатам конкурса победителем было признано ЗАО БДО ЮНИКОН, которое по заключению комиссии набрало наибольшее количество баллов (протокол от 07.04.2006).

В соответствии требованиями конкурса аудитору выдается техническое задание на выполнение работ:

Аудит учредительных документов Предприятия.

Аудит внеоборотных активов.

Аудит производственных запасов.

Аудит затрат на производство.

Аудит готовой продукции и товаров.

Аудит денежных средств. Аудит расчетов

Аудит капитала

Аудит формирования финансовых результатов и распределения прибыли. Аудит забалансовых счетов.

Проверка соответствия бухгалтерской отчетности требованиям действующего законодательства.

Кроме того, программой аудиторской проверки предусмотрено проведение внешнего аудита в 2 (два) этапа:

первый – по итогам 6 месяцев 2006 года;

второй – по итогам года 2006 года.

В соответствии с действующим законодательством Закрытое акционерное общество БДО ЮНИКОН утверждено в качестве Аудитора ОАО «Иркутскэнерго» на 2006 год на Общем собрании акционеров ОАО «Иркутскэнерго» 23 июня 2006 года.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Специальных аудиторских заданий аудитору не выдавалось

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

- порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита;**
- в соответствии с пунктом 10.2 Устава ОАО «Иркутскэнерго» размер оплаты услуг Аудитора по договорам определяется Советом директоров Общества;**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента. **Согласно Договору №1/10101-01-116/05 сумма вознаграждения ЗАО БДО Юникон за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Иркутскэнерго» за 2005 год составляет 1 635 480 (Один миллион шестьсот тридцать пять тысяч четыреста восемьдесят) рублей, в том числе НДС – 249 480 рублей (размер оплаты услуг аудитора определен решением Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» (Протокол № 10 (136) от 22.04.2005 г.)).**

Согласно Договору №10101-01-227/06 сумма вознаграждения ЗАО БДО Юникон за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Иркутскэнерго» за 2006 год составляет 1 635 480 (Один миллион шестьсот тридцать пять тысяч четыреста восемьдесят) рублей, в том числе НДС – 249 480 рублей (размер оплаты услуг аудитора определен решением Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» (Протокол № 18 (144) от 28.04.2006 г.)).

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

3. Аудитор (аудиторы), осуществивший (осуществившие) независимую проверку консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и составивший соответствующие аудиторские заключения.

Полное фирменное наименование аудиторской организации: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»**

Сокращенное фирменное наименование аудиторской организации: **ООО «Эрнст энд Янг»**

Место нахождения аудиторской организации: **Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1**

Номер телефона: **7 (495) 705-9700, 7 (495) 755-9700**

Номер факса: **7 (495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **Artyom.Shlenkin@ru.ey.com**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер: ***E 002138***

Дата выдачи: ***30.09.2002***

Срок действия: ***5 лет с даты выдачи***

Орган, выдавший указанную лицензию: ***Министерство финансов Российской Федерации***

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: ***2003, 2004, 2005 и 2006 гг.***

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента и меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: ***аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.***

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента) в том числе:

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: ***долей не имеется***

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: заемные средства эмитентом аудитору: ***не предоставлялись***

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: ***тесные деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственные связи отсутствуют***

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): ***таких лиц нет***

меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: ***принятие каких-либо мер не требовалось, в виду отсутствия указанных факторов.***

Порядок выбора аудитора эмитента:

Выбор аудиторской организации для осуществления аудита финансовой отчетности составленной в соответствии с МСФО 2003-2006 год проводился в соответствии с действующим Стандартом предприятия ОАО «Иркутскэнерго» СТП 00.04.01.083.0010-2003 «Положение о выборе поставщиков товаров и услуг».

Порядок выбора аудитора эмитента:

1. Направляются приглашения делать оферты ОАО «Иркутскэнерго» с указанием срока предоставления оферты в ОАО «Иркутскэнерго» и способа направления оферты четырем международным аудиторским компаниям: PricewaterhouseCoopers, Deloitte Touche Tohmatsu, KPMG International, Ernst&Young.

2. Рассматриваются поступившие коммерческие предложения (оферты) и на основе сводных данных по коммерческим предложениям проводится анализ и оценка.

Оценка коммерческих предложений (оферт) проводится по следующим основным критериям:

- наиболее полное соответствие требованиям, предъявляемым к услугам по аудиту и к условиям оказания услуг;***
- предложение наименьшей цены;***
- квалификация специалистов;***
- опыт по оказанию услуг и т.д.***

Предпочтение в первую очередь отдается:

- «экономически наиболее выгодному предложению» - по следующим параметрам: цена, сроки, качество, условия оказания услуг, порядок и сроки осуществления платежей, условия предоставления гарантии на услугу.
- «наиболее надежное предложение» – предпочтение в первую очередь отдается постоянным поставщикам; затем рассматриваются предложения других поставщиков: по качеству, научному, техническому, кадровому обеспечению, учитываются надежность коммерческих связей, опыт успешной деятельности, финансовое положение и т.п.
- другие условия, обеспечивающие интересы ОАО «Иркутскэнерго».

По результатам отбора в 2003-2006г.г. наилучшим было признано Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»

процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *данная кандидатура аудитора не подлежит утверждению собранием акционеров в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.*

По итогам отбора условия договора на оказание аудиторских услуг утверждает Правление ОАО «Иркутскэнерго», договор подписывает генеральный директор ОАО «Иркутскэнерго».

Начиная с 2006 года, проект договора выносится на рассмотрение и утверждение Комитетом по аудиту при Совете директоров, после чего подписывается генеральным директором ОАО «Иркутскэнерго».

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: *Специальных аудиторских заданий аудитору не выдавалось*

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Стоимость услуг аудитора включает в себя сумму вознаграждения и сумму возмещения накладных расходов. Размер вознаграждения за Услуги определяется на основе почасовых ставок, соответствующих должностям привлеченных специалистов и времени, затраченного ими на оказание услуг по Договору.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента.

Согласно Договору № 19КТ от 08.12.2006 г. сумма вознаграждения ООО «Эрнст энд Янг» за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго», составленной согласно Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за 2006 год составляет 197 060 (Сто девяносто семь тысяч шестьдесят) долларов США, в том числе НДС 18%, плюс возмещение накладных расходов не более 45 000 (Сорок пять тысяч) долларов США без НДС.

Сумма вознаграждения компании-аудитора ООО «Эрнст энд Янг» за проведение аудита отчетности в 2005, 2004 и 2003 годах составляла: 144 000 (Сто сорок четыре тысячи) долл. США, в т.ч. НДС, 120 00 долл. США, в т.ч. НДС и 98 400 (Девяносто восемь тысяч четыреста) долл. США, в т.ч. НДС соответственно.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.*

1.4 Сведения об оценщике эмитента

Эмитентом для целей:

определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг: *оценщик не привлекался;*

определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением: *оценщик не привлекался;*

оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг: *оценщик не привлекался.*

Информация об услугах по оценке, оказываемых (оказанных) оценщиком: *отсутствует по*

вышеизложенным причинам.

Сведения об оценщике эмитента, являющегося акционерным инвестиционным фондом:
Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.5 Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, а также иной зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг эмитента: **отсутствуют.**

1.6 Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям выпуска, и иные лица, подписавшие проспект ценных бумаг и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИЭФ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.**

Номер телефона: **+7-(3952) 790-348**

Номер факса: **+7-(3952) 790-348**

Адрес страницы в сети Интернет, используемой юридическим лицом для раскрытия информации: **www.irkutskenergo.ru.**

Для юридических лиц, являющихся профессиональными участниками рынка ценных бумаг, - номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию: **Поручитель не является профессиональным участником рынка ценных бумаг**

Главный бухгалтер ОАО «Иркутскэнерго»:

Фамилия, имя, отчество: **Толстых Геннадий Михайлович**

Год рождения: **1955**

Основное место работы и должность: **ОАО «Иркутскэнерго», главный бухгалтер .**

Телефон: **(3952) 790-487,**

Факс: **(3952) 790-899**

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

вид размещаемых ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

серия и/или иные идентификационные признаки: *неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 01 со сроком погашения в 1 820 (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций.*

форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги выпуска: *1 000 (Одна тысяча) рублей*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: *5 000 000 (Пять миллионов) штук*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за одну Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции купли/продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п.2.6. Проспекта ценных бумаг.

Цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг для лиц, имеющих преимущественное право приобретения ценных бумаг:

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала размещения ценных бумаг или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения в газете «Российская газета».

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления

Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенных законодательством РФ, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является наиболее ранняя из следующих дат: а) 5-й (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка*

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право:

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

Иные существенные условия размещения Облигаций: иные существенные условия размещения Облигаций указаны в разделе IX настоящего Проспекта ценных бумаг

Лица, оказывающие услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: *Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество) (далее – Андеррайтер)*

Сокращенное фирменное наименование: *АБ «Газпромбанк» (ЗАО)*

Место нахождения: *117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1.*

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-04229-100000;*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 г.;*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Основные функции Андеррайтера:

Размещение и/или организация размещения Облигаций осуществляется АБ «Газпромбанк» (ЗАО), действующим на основании договора.

Согласно предмету указанного договора функцией Андеррайтера является совершение за вознаграждение по поручению и за счет Эмитента сделок по продаже первым владельцам Облигаций Эмитента.

Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется на Бирже путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

Согласно условиям договора, Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 1% (Одного процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

У Андеррайтера отсутствует обязанность по приобретению неразмещенных в срок ценных бумаг.

У Андеррайтера на дату утверждения проспекта ценных бумаг отсутствует обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанность, связанная с оказанием услуг маркет-мейкера. В случае включения Облигаций в котировальный список «В», Андеррайтер предполагает заключить договор о выполнении функций маркет-мейкера в отношении Облигаций в течение всего срока нахождения в котировальном списке «В»

У Андеррайтера отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое

может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

При приобретении Облигаций выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Условия и порядок предоставления рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска:

Возможность рассрочки при оплате Облигаций выпуска не предусмотрена.

Реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства в оплату ценных бумаг выпуска:

Владелец счета: ***Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество)***

Номер счета: ***30401810400100000123***

Кредитная организация:

Полное наименование: ***Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество «Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи»***

Сокращенное наименование: ***ЗАО РП ММВБ***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8***

Почтовый адрес: ***125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8***

БИК: ***044583505***

К/с: ***30105810100000000505 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России***

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ.

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее НКД).

Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

$НКД = Nom * Cj * (T - T(j)) / (365 * 100\%)$, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

j - порядковый номер текущего купонного периода, j = 1 - 10;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

Cj - размер процентной ставки j - того купона в процентах годовых (%);

T - текущая дата внутри j - того купонного периода;

T(j) - дата начала купонного периода j - того купона

Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Расчеты по Облигациям при размещении производятся на условиях «поставка против платежа», то есть сделки заключаются с предварительным резервированием денежных средств и ценных бумаг.

Денежные средства, зачисляемые на счет Андеррайтера в Расчетной Палате ММВБ, переводятся Андеррайтером на счет Эмитента не позднее следующего рабочего дня после зачисления на счет Андеррайтера в Расчетной Палате ММВБ.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения ценных бумаг, в том числе форма и способ заключения договоров, место и момент их заключения:

Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – Биржа) в соответствии с внутренними документами Биржи, путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости Облигаций (начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг).

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в последний день срока размещения Облигаций выпуска.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов Биржи, от имени которого подана заявка, в Расчетной палате ММВБ. При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учетом всех комиссионных сборов. Потенциальный покупатель Облигаций также должен открыть счет депо в НДЦ или депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ.

Проданные Облигации переводятся Депозитарием на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения сделок купли-продажи Облигаций.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Размещение Облигаций осуществляется путем заключения сделок купли-продажи Облигаций на Бирже с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга ЗАО ММВБ в соответствии с нормативными документами Биржи (далее – Правила Биржи) и ЗАО ММВБ, действующими на дату размещения Облигаций.

Посредником при размещении Облигаций выступает Андеррайтер, действующий по поручению и за счет Эмитента.

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

Почтовый адрес: *125009 г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

Лицензия фондовой биржи: *№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2007 г.*

Срок действия лицензии: *бессрочная*

Орган, выдавший лицензию: *ФСФР России*

Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, действует самостоятельно.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов Биржи, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи, и дать указанному брокеру поручение на приобретение Облигаций.

Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть соответствующий счет депо в НДЦ, осуществляющем централизованное хранение сертификата Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Облигаций на Бирже проводится конкурс по определению процентной ставки по первому купону среди потенциальных покупателей Облигаций. В день проведения конкурса Участники торгов Биржи (далее – Участники торгов) подают заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием системы торгов Биржи, в соответствии с Правилами Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

В каждой заявке указывается процентная ставка по первому купону в процентах годовых, при которой потенциальный приобретатель готов купить Облигации при размещении по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, и соответствующее этой процентной ставке количество Облигаций, которое потенциальный приобретатель хотел бы приобрести, в случае если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке процентной ставке, а также прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи. Величина процентной ставки по первому купону, по которой потенциальный приобретатель готов купить Облигации, должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

К началу проведения конкурса Участники торгов резервируют на своих торговых счетах в Расчетной палате ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на покупку, с учетом всех комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону Облигаций не допускаются.

По окончании периода сбора заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону Участники торгов не могут снять поданные ими заявки.

По окончании периода сбора заявок на конкурс Биржа составляет сводный реестр всех поданных в адрес Андеррайтера и неснятых Участниками торгов заявок на момент окончания периода сбора заявок на Конкурс (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

Эмитент, исходя из общего объема поданных заявок и указанных в них процентных ставок по первому купону, принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде.

Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в сроки и порядке, предусмотренном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

После определения Эмитентом процентной ставки по первому купону в первый день размещения Облигаций Андеррайтер по поручению Эмитента удовлетворяет заявки на покупку Облигаций на условиях и в порядке, изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг. Все сделки купли-продажи Облигаций при размещении заключаются по цене, равной номинальной стоимости Облигаций.

Заявки Участников торгов на покупку Облигаций на конкурсе по определению процентной ставки по первому купону удовлетворяются Андеррайтером на условиях приоритета процентной ставки по купону, указанной в данных заявках. Если по одинаковой процентной ставке по первому купону зарегистрировано несколько заявок на покупку, то в первую очередь удовлетворяются заявки, поданные ранее по времени. При этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Неудовлетворенные заявки Участников торгов снимаются Андеррайтером.

Время и порядок подачи заявок устанавливается Биржей по согласованию с Андеррайтером и/или Эмитентом.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса (в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса) Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям.

Время и порядок подачи заявок устанавливается Биржей по согласованию с Андеррайтером и/или Эмитентом.

Поданные заявки на покупку ценных бумаг удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме, в случае если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества не размещенных Облигаций выпуска на торговом счете Андеррайтера. В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся не размещенными на торговом счете Андеррайтера, то данная заявка на покупку ценных бумаг

удовлетворяется в размере не размещенного остатка Облигаций выпуска. При этом удовлетворение Андеррайтером заявок на покупку Облигаций происходит в порядке очередности по времени их подачи. В случае размещения всего объема Облигаций, акцент последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Обязательным условием приобретения Облигаций на Бирже при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в ЗАО «Расчетная палата ММВБ» (далее и ранее по тексту – Расчетная палата ММВБ).

Полное фирменное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ»**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8**

При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учетом всех необходимых комиссионных сборов. В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже и акцептуются Андеррайтером на Бирже. Проданные Облигации переводятся на счета депо покупателей Облигаций в НДЦ или на счета депо Депозитариев - депонентов НДЦ, обслуживающих покупателей Облигаций, в дату совершения операции купли-продажи.

Возможные основания и порядок изменения и/или расторжения заключенных договоров:

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитари, осуществляющем централизованное хранение:

Потенциальный приобретатель Облигаций обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счет депо в НДЦ или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ.

Проданные при размещении Облигации переводятся НДЦ на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности депозитариев.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НДЦ вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации - ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже, поданных в соответствии с требованиями, установленными в документах НДЦ и в правилах осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг:

Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Облигации размещаются по открытой подписке среди неограниченного круга лиц.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг, а также обязуется раскрывать информацию в форме сообщений о существенных фактах в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96г, Федеральным законом «Об акционерных обществах» №208-ФЗ от 26.12.1995г., а также «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 года (далее - «Положение») в порядке и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

В случае если на момент наступления события, о котором эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

1. Сообщение о принятии решения о размещении Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» путем его опубликования в ленте новостей, на странице в сети «Интернет». Сообщение о принятии решения о размещении ценных бумаг публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств " АК&М " и "Интерфакс", а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг (далее – на лентах новостей информационных агентств)- не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» будет доступен в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - до истечения 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты составления протокола заседания Совета директоров Эмитента, на котором принято решение о размещении ценных бумаг.

2. Сообщение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» путем его опубликования в ленте новостей, на странице в сети «Интернет». Сообщение о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления

протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации на лентах новостей.

Текст сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» будет доступен в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - до истечения 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты составления протокола заседания Совета директоров Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг.

3. Информация о государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» путем его опубликования на лентах новостей, на странице в сети «Интернет» и в периодическом печатном издании.

Эмитент публикует в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- в периодическом печатном издании «Российская газета» - не позднее 10 (Десяти) дней;

Текст сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» будет доступен в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> до истечения 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В срок не более 2 дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент опубликует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>. При опубликовании текста решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет <http://www.irkutskenergo.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех ценных бумаг этого выпуска (дополнительного выпуска).

В срок не более 2 дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент опубликует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>. При опубликовании

текста проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, в отношении которого зарегистрирован проспект ценных бумаг, дата его регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет <http://www.irkutskenergo.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг или текста уведомления об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, - до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного в уведомлении

Начиная с даты государственной регистрации выпуска Облигаций, все заинтересованные лица могут ознакомиться с решением о выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг, и получить их копии по адресу:

ОАО «Иркутскэнерго», 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, Тел.: (3952) 790-586, Факс: (3952) 790-899
адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии и ее пересылке, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4. На этапе размещения Облигаций Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщение о начале размещения ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;
- сообщение о завершении размещения ценных бумаг.

а) Дата начала размещения Облигаций определяется Эмитентом после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг;

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на ленте новостей.

При этом размещение ценных бумаг не может осуществляться до опубликования эмитентом сообщения о цене размещения на лентах новостей и на странице в сети Интернет.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения Облигаций, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения Облигаций на лентах новостей и на странице Эмитента в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> не позднее 1 дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на лентах новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг" в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации на лентах

новостей.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решения о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – уполномоченный государственный орган), Эмитент приостанавливает размещение ценных бумаг и публикует сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного государственного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух)

дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг». При этом указанное сообщение о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

д) Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или о принятии решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений либо даты получения Эмитентом письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного государственного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице <http://www.irkutskenergo.ru> в сети «Интернет» – не позднее 2 (Двух)

дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации на лентах новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг». При этом указанное сообщение о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг на лентах новостей и на странице в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг" в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение Облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице <http://www.irkutskenergo.ru> в сети «Интернет» – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации на лентах новостей.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет»

ж) После государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о его государственной регистрации на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>

Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> с даты его опубликования в сети «Интернет» до истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в сети «Интернет».

Начиная с даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии по следующим адресам:

ОАО «Иркутскэнерго», 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, Тел.: (3952) 790-586, Факс: (3952) 790-899

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не

превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения настоящего подпункта Решения о выпуске ценных бумаг не применяются.

з) Если эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в форме сообщения о существенном факте «сведения о этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска в регистрирующий орган:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть опубликован эмитентом на странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> в срок не более 2 дней с даты представления (направления) указанного уведомления в регистрирующий орган.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В случае, если доступ к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг, обеспечивался эмитентом дополнительными способами, эмитент обязан обеспечить доступ к информации, содержащейся в уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, теми же дополнительными способами, которыми обеспечивался доступ к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Начиная с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, все заинтересованные лица могут ознакомиться с уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить его копии по следующему адресу:

ОАО «Иркутскэнерго», 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул.

Сухэ-Батора, 3, Тел.: (3952) 790-586, Факс: (3952) 790-899

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 дней с даты предъявления требования.

В случае если облигации были включены в котировальный список при их размещении Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию уведомления об итогах выпуска облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в Федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг

и) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, в том числе

нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте осуществляется Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщения о существенных фактах направляются Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

й) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета Эмитента эмиссионных ценных бумаг на странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>

Текст ежеквартального отчета Эмитента эмиссионных ценных бумаг доступен на странице Эмитента в сети «Интернет» в течение не менее 3 (Трех) лет с даты его опубликования в сети Интернет.

Не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

5. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» в следующие сроки со дня принятия уполномоченным органом Эмитента решения об определении процентной ставки по первому купону:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет»

Также сообщение о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитентом решения об определении процентной ставки по первому купону.

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде до опубликования в ленте новостей. После направления информационному агентству сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

6. Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом на лентах новостей информационных агентств и на странице в сети «Интернет»

<http://www.irkutskenergo.ru> в течение 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений.

7. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций при погашении номинальной стоимости Облигаций и/или купонных доходов по Облигациям (в том числе дефолт и/или технический дефолт) Эмитент публикует информацию об этом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента должно быть исполнено:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>- не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Также сообщение о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенных фактов.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Среди прочих сведений в сообщении о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости и/или купонных доходов по Облигациям указывается:

- объем неисполненных обязательств;
- причина неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

8. При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, Эмитент раскрывает следующую информацию в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг»

- наименование события, дающее право владельцам Облигаций требовать досрочного погашения Облигаций;
- дату возникновения события;
- возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.

Сообщение о возможности досрочного погашения Облигаций публикуется Эмитентом в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дней с даты возникновения события, дающего право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>- не позднее 2 (Двух) дней с даты возникновения события, дающего право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщение о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

9. После досрочного погашения Облигаций Эмитент публикует информацию о

сроке исполнения обязательств в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух)

дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщение о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенных фактов.

10. Раскрытие информации о принятом Уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами осуществляется Эмитентом в форме сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух)

дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания Уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания Уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях.
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп)

Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

11. После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по соглашению с владельцами Облигаций), Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг».

Указанная информация (в том числе количество приобретенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания исполнения Обязательств по Облигациям;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания исполнения Обязательств по Облигациям.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщение о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

12. По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о сроках исполнения обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» в следующие сроки с момента наступления существенных фактов:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенных фактов.

13. Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):

- на ленте новостей информационных агентств - не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления события;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления события.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

14. В случае реорганизации, ликвидации Биржи или ЗАО ММВБ либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства РФ, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций.

В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, а Эмитент должен опубликовать информацию об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг подлежит раскрытию в форме сообщения в следующие сроки с даты принятия решения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> в сети «Интернет» – не позднее 1 (Одного) дня.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

15. Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующим адресам:

ОАО «Иркутскэнерго», Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, Тел.: (3952) 790-586, Факс: (3952) 790-899, адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

16. В случае возникновения существенных фактов, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента и связанных с выпуском Облигаций, информация о таких фактах будет опубликована в следующие сроки с момента появления факта:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщения о существенных фактах направляются Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Сообщение о существенном факте, содержащем сведения о государственной регистрации выпуска Облигаций, размещаемых путем открытой подписки, сопровождающейся регистрацией проспекта ценных бумаг, должно быть также опубликовано в периодическом печатном издании с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше: в периодическом печатном издании «Российская газета» – не позднее 10 (Десяти) дней.

17. В случае возникновения сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, информация об этих сведениях будет раскрываться в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

18. Информация о получении от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, и о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с даты получения Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети «Интернет» течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Также Эмитент обязан направить в НДЦ уведомление о том, что организатор торговли прислал ему уведомление о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, о том, что Эмитент принимает Требования о досрочном погашении Облигаций и о дате досрочного погашения Облигаций.

19. Информация о признании выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным». Сообщение о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта, содержащего сведения о признании выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании выпуска Облигаций несостоявшимся, считается дата опубликования информации о признании выпуска Облигаций несостоявшимся на странице ФСФР России в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления ФСФР России о признании выпуска Облигаций несостоявшимся посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании выпуска Облигаций недействительным, считается дата получения Эмитентом вступившего в законную силу (дата вступления в законную силу полученного Эмитентом) судебного акта (решения, определения, постановления) о признании выпуска Облигаций недействительным.

Публикация сообщения о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» в сети Интернет по адресу <http://www.irkutskenergo.ru> осуществляется после публикации данного сообщения в ленте новостей информационных агентств.

Текст сообщения о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» должен быть доступен на странице в сети Интернет по адресу <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования данного сообщения в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» должно быть направлено Эмитентом в ФСФР России в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта, содержащего сведения о начале размещения Облигаций.

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	2002	2003	2004	2005	2006	2 кв. 2007
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	32 845 321	36 934 746	48 278 858*	49 074 908*	50 925 219	51 749 613
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	12,65	10,41	8,33	10,10	9,82	9,68
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	11,98	10,04	8,13	8,33	9,21	9,01
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %**	29,61	28,28	66,51	54,08	61,12	52,08
Уровень просроченной задолженности, %	-	-	-	0	0	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,25	3,04	4,77	5,95	6,98	3,63
Доля дивидендов в прибыли, %	90,1	13 269,4	21,6	20,0	25,0	-
Производительность труда, тыс. руб./чел.	567,2	896,9	1 413, 6	1 640,6	2397.50	1579
Амортизация к объему выручки, %	13,58	12.72	12.30	12.91	8.16	5,5

* Несовпадение входящей стоимости чистых активов в Справке к Форме 3 за 2005 год и исходящей стоимости чистых активов в Справке к Форме 3 за 2004 год объясняется изменением входящих остатков на 01.01.2005 года по отчетности за 2004 год произошедших в результате:

1. проведенной переоценкой основных средств по состоянию на 01.01.2005 года.
2. в соответствии с гл. 25 НК в 2004 году разницы при расчете налогооблагаемой базы по налогу на прибыль учитывались в аналитических регистрах по налоговому учету. В соответствии с ПБУ 18 в бухгалтерском учете данные разницы были отражены путем изменения вступительного сальдо на начало года, т.е. на 01.01.2005 года.

Вследствие данных причин изменились входящие остатки на 01.01.2005 приведенные в Форме 1 Бухгалтерского баланса за 2005 год по отношению к исходящим остаткам Формы 1 Бухгалтерского баланса за 2004 год. Изменение произошло по следующим строкам бухгалтерского баланса ОАО «Иркутскэнерго»: строки 120, 130, 145, 190, 210, 213, 214, 240, 245, 290, 300, 420, 430, 465, 470, 490, 515, 590, 700.

** При расчете показателя покрытия платежей по обслуживанию долгов «обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде» в расчет взяты кредиты по строке 361 формы №4

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

На протяжении анализируемого периода 2002-2006 года стоимость чистых активов Эмитента постоянно возрастала с 32 845 321 до 51 951 827 тыс.руб.

Показатели отношения суммы привлеченных средств к сумме капитала и резервов и отношения суммы краткосрочных обязательств к сумме капитала и резервов являются индикаторами финансовой зависимости. В случае, когда эти показатели равны 0, финансовая зависимость компании минимальна.

Отношение суммы привлеченных средств к сумме капитала и резервов и отношения суммы краткосрочных обязательств к сумме капитала и резервов в период 2002-2006 года находятся на невысоком уровне близком к 10%. Данная долговая нагрузка является весьма комфортной для Эмитента. Показатель отношения краткосрочных обязательств к сумме капитала и резервов незначительно ниже показателя отношения суммы привлеченных средств к сумме капитала и резервов, что говорит о незначительной величине долгосрочных обязательств Эмитента. При этом основная часть краткосрочной задолженности приходится на кредиторскую задолженность, состоящую в основном из задолженности перед поставщиками и подрядчиками и составляющую по 2006 году 77,61% в сумме краткосрочных обязательств ОАО «Иркутскэнерго». При этом задолженность по кредитам и займам составляет 22,25% от суммы краткосрочных обязательств в 2006 году. Эмитент старается стабильно поддерживать данное соотношение по собственным обязательствам. Краткосрочные кредиты привлекаются с целью пополнения оборотных средств, для гашения текущих обязательств Общества. Т.о. в период 2002-2006 год без значительных отклонений, как правило, в сторону уменьшения, показатели составляют соответственно:

	2002	2003	2004	2005	2006	30.06.2007
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	12.65	10.41	8.33	10.10	9.82	9,68
Изменение к предыдущему году, %	отсутствие периода для сопоставления	-17.71	-19,98	21,25	-2.77	-1.43
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	11.98	10.04	8.13	8,33	9.21	9,01
Изменение к предыдущему году, %	отсутствие периода для сопоставления	-16.19	-19.02	2,46	10,56	-2.17

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов по итогам 2002-2006 годов находится на достаточно высоком уровне, составляя соответственно 29.61%, 28,28%, 66,51%, 54,08%, 61,12%.

Просроченная дебиторская и кредиторская задолженность в 2002-2006 гг отсутствует. Существующие сроки оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности являются приемлемыми для предприятий энергетики. Основными источниками покрытия кассовых разрывов бюджета движения денежных средств, а также инвестиционной программы Общества за рассматриваемые периоды являлись заимствование денежных средств в финансово-кредитных учреждениях. Оборачиваемость дебиторской задолженности с 2002-2006 гг составляет соответственно: 2,25, 3,04 4,77, 5,95, 6,98 раз.

Увеличение производительности труда связано с уменьшением численности персонала в период с 2004-2006 год при увеличении выручки Общества.

Доля дивидендов в прибыли по итогам 2002 года составила 90,1%. В 2003-2006 год доля дивидендов в прибыли составляла приблизительно 20%. По итогам 2003 года доля дивидендов в прибыли составила 13269,4, в 2004 году – 21,6, в 2005 году 20,00, в 2006 году 25% (предварительная величина дивиденда, будет установлена на годовом общем собрании акционеров 22 июня 2007 года).

Доля амортизации в объеме выручки составляет значительную величину ввиду того, что ОАО «Иркутскэнерго» фондоёмкое предприятие, имеет на своем балансе значительную

величину основных средств. Амортизация к объему выручки по итогам рассматриваемого периода 2002-2006 гг составляла соответственно: 13.58%, 12.72%, 12.30%, 12.91%, и 8.16%

На основании экономического анализа динамики рассчитанных показателей финансовое положение Эмитента в рассматриваемом периоде является устойчивым.

Применяется централизованное привлечение источников заимствования оборотных средств, которое исходит из анализа финансовых возможностей, надежности и деловой репутации финансово-кредитных учреждений. В рамках проведения указанной политики, была произведена политика снижения стоимости заимствований.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480).

год	Рыночная капитализация, тыс. руб.
	ММВБ
2002	11 187 736,7
2003	16 317 129,6
2004	27 007 302,4
2005	53 364 412,2
2006	99 998 091,9
2 кв. 2007	130 658 199,1

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) эмитента и общая сумма просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет (значения показателей приводятся на дату окончания каждого завершённого финансового года).

Наименование показателя	2002	2003	2004	2005	2006
Общая сумма кредиторской задолженности (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств Эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей), тыс. руб.	4 117 997	3 807 710	3 988 023	4 928 172	4 995 382
Просроченная кредиторская задолженность, тыс. руб.	-	-	-	-	-

Причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности.

Просроченная кредиторская задолженность в течение всего рассматриваемого отчетного периода у Эмитента отсутствует.

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, (значения показателей приводятся на дату окончания последнего завершённого финансового года и последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Наименование кредиторской задолженности	На 31.12.2006г.		На 30.06.2007г.	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	2 344 532	X	2 125 674	X
в том числе просроченная, тыс. руб.	X	X	X	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	136 479	X	84 746	X
в том числе просроченная, тыс. руб.	X	X	X	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	591 745	X	353 466	X
в том числе просроченная, тыс. руб.	X	X	X	X
Кредиты, тыс. руб.	1 043 407	X	1 560 700	X
в том числе просроченные, тыс. руб.	X	X	X	X
Займы, всего, тыс. руб.	X	X	X	X
в том числе просроченные, тыс. руб.	X	X	X	X
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	X	X	X	X
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	X	X	X	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	567 461	311 758	534 518	347 303
в том числе просроченная, тыс. руб.	X	X	X	X
Итого*, тыс. руб.	4 683 624	311 758	4 659 104	347 303
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	X	X	X	X

* Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств - сумма, отраженная в строках 590 (сумма долгосрочной задолженности) и 690 (сумма краткосрочной задолженности) бухгалтерского баланса Эмитента, включая отложенные налоговые обязательства, за исключением сумм, отраженных по статьям «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов» (строка 630

бухгалтерского баланса), «Доходы будущих периодов» (строка 640 бухгалтерского баланса) и «Резервы предстоящих расходов» (строка 650 бухгалтерского баланса) .

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за последний завершённый отчётный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Указанные кредиторы у Эмитента отсутствуют.

3.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

В течение 5 последних завершённых финансовых лет и по состоянию на дату последнего завершённого отчетного квартала Общество не имело договоров, основной долг по которым составлял 5 и более процентов стоимости чистых активов Эмитента, а также иных кредитных договоров и/или договоров займа, которые Эмитент считает для себя существенными.

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций: **Эмитентом ранее эмиссия облигаций не осуществлялась.**

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет (информация приводится на дату окончания каждого завершённого финансового года):

Наименование показателя	Отчётный период				
	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2006
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	4 029 892	3 120 439	3 863 608	3 311 954	3 695 483
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, тыс. руб.	0	5 966	299 996	767 286	1 133 893

Обязательства эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего предоставлению обеспечения.

Обязательства Эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершённый финансовый год и

последний завершённый отчётный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющие 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего предоставлению обеспечения, отсутствуют.

При предоставлении третьим лицам обеспечения, в том числе в форме залога или поручительства, Компания придерживается практики индивидуального подхода, учитывающей специфику финансовой и хозяйственной деятельности каждого из них.

Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьими лицами, по мнению Эмитента маловероятен, так как Эмитент предоставляет обеспечение финансово-устойчивым компаниям и способным отвечать по собственным обязательствам.

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента (включая срочные сделки), не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах:

Соглашения Эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах отсутствуют.

У Эмитента имеются арендованные основные средства и товарно-материальные ценности принятые на ответственное хранение и не отраженные на балансе Эмитента. Их общая величина в процентном отношении к балансовой величине активов составляет менее 20 процентов, а величина каждого отдельно взятого соглашения входящего в общую сумму, составляет менее 1 процента и соответственно они не могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования и условия их использования, результаты его деятельности и расходы. Так, размер арендованных основных средств и иных срочных сделок, не отраженных в балансе Эмитента составлял в 2002 году 21% от валюты баланса, в 2003 году 19%, в 2004 году 16%, в 2005 около 19%, а по итогам 2006 года 17% от общей валюты баланса. Эмитент не предвидит никаких изменений, которые могли бы негативно сказаться на его финансовом состоянии, в связи с тем фактом, что основные арендодатели являются постоянными партнерами Эмитента и соглашения с которыми оформлены на долговременной основе.

Факторы, при которых упомянутые выше обязательства могут повлечь перечисленные изменения и вероятность их возникновения:

По мнению Эмитента, данные факторы и вероятность их появления отсутствуют.

Причины вступления эмитента в данные соглашения, предполагаемая выгода эмитента от этих соглашений и причины, по которым данные соглашения не отражены на балансе эмитента:

Причиной вступления Эмитента в данные соглашения является специфика деятельности Эмитента как энергодобывающей и сбытовой компании, которой необходимо арендовать дорогостоящее оборудование для осуществления своей деятельности и распределение финансовых средств, которые могли быть потрачены на приобретение дорогостоящего оборудования во времени. Тем самым Эмитент, не прибегая к кредитам, вводит в оборот новое оборудование, улучшая и расширяя производство, что приводит к росту реализации продукции, росту выручки и дальнейшему укреплению компании на рынке. специфика деятельности Поручителя как газового оператора, которому необходимо арендовать газораспределительные сети и оборудование для осуществления транспортировки и реализации газа. Данные соглашения не отражены в балансе Эмитента, так как в соответствии с действующим законодательством о бухгалтерском учете арендованные основные средства отражаются на забалансовых счетах.

Случаи, при которых эмитент может понести убытки в связи с указанными соглашениями, вероятность наступления указанных случаев и максимальный размер убытков, которые может понести эмитент:

Эмитент может понести убытки в случае досрочного расторжения договора аренды с арендодателями. Но, по мнению Эмитента, вероятность таких убытков и их потенциальный размер минимальны, поскольку договоры аренды заключены с компаниями на долговременной основе с фиксированной суммой платежа.

По мнению Эмитента, вероятность наступления случаев, в которых Эмитент может понести убытки, в связи с данными соглашениями отсутствует. Максимальный размер убытков, которые может понести Эмитент, равен величине данных соглашений отраженных на забалансовых счетах Эмитента и величина каждого из которых составляет менее 1 процента от балансовой стоимости активов Эмитента за каждый из отчетных периодов, в которых отражены данные обязательства.

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Цели эмиссии:

Основными целями эмиссии облигаций Эмитента являются:

- *реструктуризация кредитного портфеля, с целью оптимизации процентных расходов по кредитам, привлекаемым Обществом,*
- *создание публичной кредитной истории Эмитента,*
- *финансирование строительства новых энергетических мощностей.*

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

Средства, полученные в результате размещения облигаций планируется направить на финансирование строительства новых энергетических мощностей, рефинансирование банковских кредитов.

Целью эмиссии не является финансирование определенной сделки (взаимосвязанных сделок) / иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг); приобретение долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации; уменьшение или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств Эмитента).

Заимствования государственными или унитарными предприятиями не предусмотрено.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками.

Развивающиеся рынки, в частности, рынки Российской Федерации характеризуются более высоким уровнем рисков, чем более развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие, как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. На практике, осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

В обозримом будущем деятельность Эмитента может быть подвержена воздействию таких рисков и их последствий. В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Компании, возможность реализации ее активов и соблюдение сроков погашения обязательств.

В настоящее время в Обществе идет работа по внедрению корпоративной системы управления рисками. Внедрение системы риск-менеджмента позволит сделать процесс управления рисками более прозрачным и управляемым, что, в свою очередь, благоприятно отразится на деятельности Общества и надежности ценных бумаг ОАО «Иркутскэнерго».

Компания считает, что риск-менеджмент является неотъемлемой частью ее социальной ответственности и осуществляет постоянный мониторинг, актуализацию данных и выполнение комплекса необходимых действий и всестороннего контроля, которые способствуют минимизации релевантных риск-факторов в настоящем и сокращении их количества в будущем.

Подобная систематическая работа помогает выявлять новые социальные, политические (региональные), рыночные, производственные (отраслевые), финансово-экономические, экологические и иные риски, которые могут затрагивать не только деятельность Компании, но и интересы всех ее заинтересованных сторон.

Эффективность и качество управления рисками стали основой уверенности Компании в достижении стратегических целей и поставленных задач, а постоянный диалог и контроль со стороны Совета директоров позволяют интегрировать этот процесс в каждодневную работу Компании.

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики РФ, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России.

Проблемами энергетической отрасли, наряду с прочими, являются:

- отсутствие конкурентного рынка угля,*
- значительные темпы роста электропотребления в стране.*

В случае сохранения темпов реформы на запланированном уровне по мере развития процесса реформирования будут снижаться отраслевые риски и оценка стоимости компаний электроэнергетики будет приближаться к их справедливой стоимости. Вместе с тем, не исключены возможные паузы в темпах формирования окончательной модели рынка, что в целом может сказаться на темпах роста стоимости компании.

В рамках реформирования ОАО «Иркутскэнерго» не предполагает влияния ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на свою деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Так как государство осуществляет регулирование тарифов на электро- и теплоэнергию, то существует риск, связанный с ростом цен на сырье и услуги, используемые Обществом в своей деятельности, выше учитываемого при тарифообразовании уровня инфляции. Для уменьшения данного риска Обществом используются механизмы оптимизации затрат:

- заключение договоров по результатам проведённых конкурсов на условиях, наиболее приемлемых для ОАО «Иркутскэнерго»;*
- осуществление Программы повышения эффективности производства;*
- проведение взвешенной финансовой политики.*

Тарифы на электро- и теплоэнергию устанавливаются службой по тарифам на год, поэтому непредвиденным колебаниям не подвержены.

На сегодняшний день риски при проведении реформы электроэнергетики в России оцениваются как незначительные.

Возможные негативные изменения - потеря надежности энергоснабжения.

Действия Общества для предотвращения наступления указанных изменений: реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов и теплосетей, техническое перевооружение.

В случае отрицательного влияния изменения цен на материалы, топливо и комплектующие на деятельность компании Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность, в том числе: сокращение издержек производства, сокращение расходов.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Эмитент осуществляет закупки материалов, топлива и комплектующих. В связи с этим существуют риски, связанные с возможным повышением цен на материалы, топливо и комплектующие.

Риски, связанные с повышением цен на топливные ресурсы на внутреннем рынке, используемые станциями Общества.

Основным отраслевым риском для планируемой эмитентом деятельности по производству и реализации тепловой и электрической энергии может являться опережающий рост цен на топливо. Цены на продукцию Эмитента подлежат государственному регулированию в соответствии с действующим законодательством (ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»). Размер конечных тарифов на электрическую и тепловую энергию имеет важное социальное значение. В связи с этим ситуация, при которой рост цены на уголь будет опережать рост цен на тепловую и электрическую энергию, может привести к существенным убыткам, т.к. в себестоимости производства электрической и тепловой энергии стоимость расходов на топливо достигает 30%, а доля непосредственно угля в себестоимости ТЭЦ достигает 50%. Реализуемые отраслевые программы по снижению издержек и развитию технологий производства электроэнергии могут компенсировать указанный риск только частично. Данный отраслевой риск в настоящее время сведен к минимуму ОАО «Иркутскэнерго», т.к. в качестве топлива тепловых станций используется уголь. В течение 2006 г. возможное изменение стоимости угля было исключено ввиду того, что договорами и дополнительными соглашениями к ним определены цены на поставку угля.

Рост стоимости топливной составляющей может повлечь за собой смещение потребителя в сторону отхода от централизованного теплоснабжения к индивидуальному. Реализуемая Эмитентом инвестиционная программа с применением тепло- и энергосберегающих технологий позволяет снизить риски связанные с повышением цен на топливные ресурсы.

Поэтому, колебание цен на топливные ресурсы не отразится на исполнении обязательств Эмитента по ценным бумагам.

Риски, связанные с изменением цен на внешних рынках существуют, в связи с тем, что с изменением цен на нефть на мировом рынке, изменяется цена на мазут на внутреннем рынке.

Данный риск является не значительным в связи с тем, что мазут в топливной составляющей Эмитента занимает менее 5% затрат. В связи с этим, колебание цен на данный вид топлива не отразится на исполнении обязательств Эмитента по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Внутренний рынок:

Государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию на российском рынке осуществляется в соответствии с положениями Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федерального закона от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», а также ряда постановлений Правительства Российской Федерации.

Регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе возложено Правительством Российской Федерации с апреля 2004 года на Федеральную службу по тарифам.

Регулированию подлежат:

- тарифы на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии (мощности);

- *предельные размеры платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям организаций, включенных в реестр естественных монополий;*

- *предельные тарифы на тепловую энергию.*

ОАО «Иркутскэнерго» включено в Перечень организаций, для которых тарифы на поставляемую электрическую энергию, а также предельные тарифы на тепловую энергию устанавливаются Федеральной службой по тарифам. Конкретные тарифы на тепловую энергию, продаваемую ОАО «Иркутскэнерго» потребителям, устанавливаются региональными тарифными органами. Утверждение тарифов на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Иркутскэнерго» потребителям области, с 1 января 2007 года (постановление Правления РЭК от 07.12.2006). Тариф на электрическую энергию (мощность) и на тепловую энергию, как правило, компенсирует основные затраты Общества и изменение цен на основное сырье. Однако, с учетом объективных факторов, связанных с действиями государства, не представляется возможным гарантировать, что в будущем государственная тарифная политика будет неспособна негативно отразиться как на результатах финансово-хозяйственной деятельности генерирующих компаний вообще, так и Общества в частности.

Соответственно, колебание цен на продукцию Эмитента не отразится на исполнении обязательств Эмитента по ценным бумагам.

Рисков, связанных с изменением цен на внешних рынках не существует, так как Эмитент не оказывает услуги на экспорт.

3.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Согласно данным МЭРТ РФ, В 2006 году российская экономика сохраняла высокие темпы роста характерные для предшествующего трехлетнего периода. Прирост ВВП к соответствующему периоду предшествующего года, по оценке Минэкономразвития России, составил 6,8% (против 6,4% в прошлом году). По первой оценке Росстата прирост ВВП составил 6,7%. Высокие темпы роста экономики опирались на ускорение потребительского и инвестиционного спроса. Тормозящее влияние на экономический рост оказывало замедление темпов роста экспорта, однако оно не перекрыло тенденции к ускорению роста. Особенностью 2006 года стали высокие темпы роста производства электроэнергии и всего сектора производства и распределения электроэнергии, газа и воды. В 2006 году прирост этого сектора относительно 2005 года составил 4,2% (в 2005 г. – 1,2%). При этом аномально холодная погода в январе 2006 г. обусловила прирост этого вида экономической деятельности на 11,8%, а аномально высокая температура в декабре – спад на 4,4%. Прирост добычи полезных ископаемых в 2006 году составил 2,3% к 2005 году (в 2005 году – 1,3 процента). В 2006 году прирост международных резервных активов (золотовалютных резервов) составил 121,492 млрд. долл., что в 2,11 раза больше, чем годом ранее (57,699 млрд. долл.). По состоянию на 1 января 2007 г. объем международных резервных активов составил 303,732 млрд. долл. После достижения 5 января своего исторического максимума (303,9 млрд. долл.) их объем снизился к 12 января до 301,7 млрд. долл., что произошло впервые с октября прошлого года.

2006 год для России был отмечен определенным снижением политических рисков, вследствие чего риски ухудшения макроэкономической конъюнктуры в России, которые могут выразиться для Компании в росте дебиторской задолженности и, соответственно, кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам, в настоящее время незначительны.

В настоящее время наблюдается положительная тенденция повышения международных рейтингов РФ.

На протяжении последних лет правительство России осуществляло реформы, которые привели к стабилизации макроэкономической ситуации и улучшению инвестиционного климата в стране. Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service (Moody's)

повысило ее суверенный рейтинг до инвестиционного уровня – "A2" (долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте, прогноз «Стабильный»)

Прогнозы других ведущих рейтинговых агентств – Standard & Poor's и Fitch Ratings – остаются "стабильными". Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's 04 сентября 2006 года повысило долгосрочные кредитные рейтинги России по обязательствам в иностранной валюте до "BBB+", по обязательствам в национальной валюте – до "A-" S&P подтвердило краткосрочные рейтинги России по обязательствам в иностранной и национальной валюте на уровне "A-2". Рейтинг России по национальной шкале подтвержден на уровне "ruAAA"; прогноз "Стабильный". При этом Standard & Poor's отметило, что повышение рейтинга отражает происходящее увеличение золотовалютных резервов России, а также улучшение показателей бюджета расширенного правительства. Поддерживаемое повышающимися экспортными ценами на энергоносители, активное сальдо текущих операций достигает 10% ВВП с 2003 г. Российское правительство управляло этими денежными потоками ответственно, образовав СФ с тем, чтобы предотвратить быстрое повышение реального курса рубля и, следовательно, некоторые связанные с этим негативные эффекты, пагубные для конкурентоспособности российских производителей. Быстрая аккумуляция активов в государственном секторе более чем компенсирует увеличивающийся долг частного сектора, и ожидается, что к концу десятилетия Россия будет демонстрировать сбалансированную чистую внешнюю позицию. Финансовые показатели будут улучшаться, если курс в целом останется неизменным, однако эти позитивные факторы будут балансироваться рисками, угрожающими макроэкономической стабильности, которые могут возникнуть в преддверии парламентских и президентских выборов 2007-2008 гг. Расширение предвыборного бюджета 2007 г. чревато рисками. Бюджет сам по себе не является радикальным отступлением от прошлого курса, и, тем не менее, дальнейшие налогово-бюджетные послабления могут усилить инфляционный прессинг и заставить Центральный банк пойти на повышение реального курса рубля — с тем, чтобы сдержать рост цен, подрывая конкурентоспособность российской экономики, а также предпринимаемые усилия по ее диверсификации. Кроме того, ожидается, что выборы не преподнесут сюрприза и преемник президента Путина сможет победить на выборах, поддерживаемый парламентским большинством. Это может способствовать проведению в жизнь популистских решений, связанных с дополнительными расходами. Значительные послабления экономической политики могут подорвать основания недавних успехов России и — как результат — оказать негативное влияние на рейтинги. Это может произойти в случае непредвиденного политического кризиса. И, наоборот, взвешенность налогово-бюджетной политики после выборов может усилить кредитоспособность Российской Федерации.

Fitch повысило рейтинг России до BBB с BBB- со стабильным прогнозом. Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочные рейтинги Российской Федерации в иностранной и национальной валюте до BBB с BBB-. Также до уровня BBB был повышен потолок суверенного рейтинга и рейтинги облигаций Минфина. Прогноз по всем рейтингам – стабильный.

Как отмечается в пресс-релизе агентства, такое повышение рейтингов обусловлены высоким профицитом бюджета, досрочным погашением внешнего долга. К концу года агентство ожидает снижение государственного долга до 17% ВВП, что существенно ниже среднего уровня в 36%, характерного для стран с рейтингом BBB. По мнению Fitch, суверенный рейтинг России отражает баланс между сильными финансовыми показателями страны и структурными проблемами (значительная зависимость от сырьевого сектора и слабый банковский сектор). У агентства также появились сомнения в отношении перспектив долгосрочного роста на фоне неуверенного прогресса в проведении необходимых структурных реформ и сохраняющейся неопределенности по правам собственности.

Таким образом, в настоящее время в России установилась стабильная экономическая и политическая ситуация, характеризующаяся устойчивостью федеральной и региональной властей, определенностью экономической политики федерального правительства. Ожидается, что страновые и региональные риски не окажут существенного влияния на финансово-экономические показатели ОАО «Иркутскэнерго» и выполнение Обществом обязательств перед владельцами ценных бумаг.

Основными факторами возникновения политических рисков являются:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;
- недостаточная эффективность судебной системы;

- неустойчивость власти субъектов Российской Федерации.

В качестве основного регионального риска, способного существенно повлиять на деятельность Эмитента является неадекватное установление тарифов на электроэнергию со стороны Региональной энергетической комиссии. В таком случае, возникает риск снижения объемов прибыли, направляемой на выплату дивидендов и даже полного отсутствия таковой.

Законодательством в области государственного регулирования тарифов за Региональной службой по тарифам (РСТ, ранее - Региональная энергетическая комиссия, РЭК) закреплены полномочия:

- по установлению тарифов на выработку электрической энергии и тепловой энергии в комбинированном режиме,
- по установлению тарифов на выработку электрической энергии дизельными электростанциями и электробойлерными,
- по установлению тарифов на передачу электрической и тепловой энергии,
- по установлению сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии,
- по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,
- по установлению тарифов на тепловую энергию, за исключением тепловой энергии производимой в комбинированном режиме, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти предельных уровней тарифов на эту энергию.

Утверждение тарифов на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Иркутскэнерго» потребителям области, с 1 января 2007 года (постановление Правления РЭК от 07.12.2006). В рамках регулирования тарифов РСТ проведена экспертиза материалов, представленных ОАО «Иркутскэнерго».

В результате проведенной экспертизы материалов ОАО «Иркутскэнерго», представленных к регулированию тарифов, за счет исключения экономически необоснованных расходов эксперты РСТ уменьшили объем необходимой валовой выручки ОАО «Иркутскэнерго» на 2007 год на 7,2% от заявленных в РСТ; по сравнению с предложенными среднеотпускные тарифы снижены: на электроэнергию – на 11,9%, на теплоэнергию – на 7% от заявленных в РСТ в качестве возможных действий Эмитента по нейтрализации подобной ситуации можно рассматривать обращение в ФСТ с просьбой о пересмотре уровня утвержденных тарифов.

Увеличение темпов роста цен может привести к росту затрат Эмитента (за счет роста цен на топливо, транспортных издержек), замедлению оборачиваемости запасов и активов и стать причиной низких показателей рентабельности и падения прибыли. В целях нейтрализации данного риска Обществом проводится масштабная кампания по сокращению издержек.

ОАО «Иркутскэнерго» зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Иркутске Иркутской области. Иркутская область расположена в центре Сибири. Столица - город Иркутск с численностью населения 578,1 тыс.чел.(01.01.2006). По площади территории (775,8 тыс.кв.км.) область занимает 6 место среди 20-ти регионов Сибири, по плотности населения - 8 место. По числу жителей область уступает в Сибири только Тюменской области, Красноярскому краю и Кемеровской области. Иркутская область входит в состав Сибирского федерального округа Российской Федерации и расположена в южной части Восточной Сибири. Общая площадь территории области - 775,8 тыс. кв. км, что составляет 4,6% от территории России. Население области составляет 2527,0 тыс.чел. (на 01.01.2006г.). В состав области входят 33 района, 14 городов областного подчинения, 8 городов районного подчинения, 54 поселков городского типа, 365 сельских администраций. Основная часть населения области (79,4%) проживает в городской местности. Иркутская область богата полезными ископаемыми. Главными минеральными ресурсами являются углеводородное сырьё, золото, слюда, железо, бурый и каменный уголь, поваренная соль. Область богата месторождениями нерудного сырья для черной металлургии. Иркутская область имеет достаточно разветвленную и развитую транспортную инфраструктуру, представленную различными видами транспорта. Главной транспортной артерией Иркутской области является Транссибирская железнодорожная магистраль. По территории области, от города Тайшета на восток, протянулся западный участок БАМа. Эксплуатационная длина железно-дорожных путей общего пользования составляет порядка 2500 км. Развитая сеть автомобильных дорог позволяет перевозить грузы автотранспортом

в большинство населенных пунктов области. Протяженность автомобильных дорог общего пользования с твердым покрытием составляет более 12 тыс. км.

Иркутская область сегодня занимает среди регионов России 23-е место по величине валового регионального продукта на душу населения, то есть уровень ее экономического развития можно охарактеризовать как средний. Крайне негативной тенденцией последних лет стало отставание региона от среднероссийских показателей по темпам экономического роста. В предкризисный 1997 год область была на 11-м месте по ВРП на душу населения, после чего стала год за годом терять свои позиции: опустилась на 19-е место в 2000 году и покинула вторую десятку регионов в 2001-м.

Отставание Иркутской области по темпам экономического роста можно объяснить крайне низким уровнем притока инвестиций в регион на фоне их очень нестабильной динамики. Сегодня объем инвестиций в основной капитал на душу населения в Иркутской области ниже среднероссийского уровня в 1,7 раза.

В 2004-м и 2005 годах по показателю объема инвестиций в основной капитал на душу населения Иркутская область находилась соответственно на 7-м и 9-м местах в Сибирском федеральном округе. По объему иностранных инвестиций на душу населения область стабильно находится на 4-м месте в СибФО.

Низкий общий объем инвестиций в основной капитал не обеспечивает необходимого обновления основных фондов, что не позволяет решить проблему качества и конкурентоспособности продукции предприятий региона на должном уровне и сдерживает экономический рост. Однако такая ситуация с инвестициями абсолютно не соответствует потенциалу региона: стратегия развития Иркутской области должна и может базироваться на инвестиционном буме — планы компаний гарантируют региону как минимум четырехкратный рост годовых инвестиций.

По оценке рейтингового агентства "Эксперт РА", Иркутская область не входит в число двадцати регионов с наиболее «инвестиционно активным» аппаратом управления. Региону в 2005 году присвоен инвестиционный рейтинг 2В (средний потенциал — умеренный риск). По инвестиционному потенциалу Иркутская область находится на 17-м месте, по инвестиционному риску — на 53-м. Лучшие всего здесь обстоит дело с природно-ресурсным потенциалом (7-е место), хуже всего — с инфраструктурным (73-е). Следовательно, магистральные направления стратегии инвестиционного роста для Иркутской области таковы:

- развитие инфраструктуры, необходимой для реализации крупных инвестиционных проектов;
- принятие административных решений, в том числе федерального уровня, необходимых для запуска проектов;
- снижение региональных рисков инвестирования, связанных прежде всего с качеством управленческого аппарата.

Двумя ключевыми направлениями развития инфраструктуры в объединенной Иркутской области должны стать: развитие электроэнергетики (большинство перспективных отраслевых проектов весьма энергоемки) и транспортной инфраструктуры.

Сегодня энергосистема «Иркутскэнерго» располагает установленной мощностью в 12,9 ГВт, из которых 70% приходится на каскад Ангарских ГЭС. В выработке электроэнергии доля гидроэлектростанций превышает 80% (суммарная выработка в 2005 году — 54,7 млрд кВтч, полезный отпуск электроэнергии — 47,9 млрд кВтч).

В ближайшей перспективе, в связи с полной загруженностью мощностей гидроэлектростанций, существенно нарастить выработку электроэнергии в Иркутской области будет возможно лишь в том случае, если будут задействованы свободные тепловые мощности, имеющие, однако, существенно более высокую себестоимость электроэнергии.

Прогноз энергопотребления в Иркутской области, уже сейчас растущего примерно на 1 млрд кВтч в год, на 2010 год составляет около 60 млрд кВтч (выработка — около 69 млрд кВтч). При этом максимальные возможности «Иркутскэнерго» по производству электроэнергии зависят от запасов воды в водохранилищах ГЭС и составляют порядка 70 млрд кВтч.

С учетом реализации уже стартовавших инвестиционных проектов превращение Иркутской области в энергодефицитный регион возможно и ранее 2010 года.

После 2010 года можно ожидать существенного скачка потребления электроэнергии в связи с реализацией новых крупных инвестиционных проектов. Оценки прироста энергопотребления дают цифру 20 млрд кВтч. Учитывая, что минимальный срок строительства тепловых электростанций составляет три-четыре года, проблема

энергоснабжения новых производств уже сейчас является одной из ключевых, а дефицит электроэнергии может стать естественным ограничителем экономического роста. В связи с реализацией крупных инвестиционных проектов на территории Иркутской области вопрос транспортной доступности отдельных районов становится особенно актуальным. Прежде всего это относится к северным и внутренним территориям, где расположены основные природные богатства.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность. В случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность, в связи с тем, что существует объективная невозможность изменения региональной принадлежности Эмитента, единственным вариантом действий Эмитента (кроме обращения за получением государственной поддержки) может быть разработка и реализация программ сокращения затрат.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Эмитент зарегистрирован и осуществляет свою деятельность в Сибирском федеральном округе Российской Федерации которая в настоящее время отличается достаточно высокой стабильностью в отношении политической и экономической ситуации. Таким образом риск, связанный с возможными военными конфликтами, а также с введением чрезвычайного положения и забастовками относительно невысок.

В случае возникновения возможных военных конфликтов Эмитент несет риск выведения из строя его основных средств.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

К рискам, связанным с географическими особенностями региона, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями (ураганы, сильные снегопады и т.д.), а также землетрясениями, т.к. регион находится в зоне с умеренной сейсмической активностью. Вероятность данных рисков низка, поэтому риски подобного характера не повлияют в значительной мере на деятельность Эмитента и его обязательства по ценным бумагам..

Регион характеризуется не достаточно развитой транспортной инфраструктурой, существует проблема труднодоступности отдельных районов и существует определенный риск, связанный с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Для Иркутского региона риск возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок ничтожен и не скажется существенно на изменении деятельности Эмитента и выполнении обязательств по ценным бумагам.

Изменения ситуации в стране и регионе, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Эмитента. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на деятельности Эмитента, возможных военных конфликтов, забастовок, стихийных бедствий, введения чрезвычайного положения, Эмитент предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.

3.5.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

ОАО «Иркутскэнерго» практически не подвержено влиянию рисков, связанных с изменением процентных ставок и курса обмена иностранных валют.

С 25 декабря 2005 г. ставка рефинансирования ЦБ РФ уменьшилась с 13% до 12%, с 26 июня 2006 года ставка рефинансирования ЦБ РФ уменьшилась с 12% до 11,5%, причем

тенденция снижения ставки рефинансирования наблюдается несколько последних лет (с 23 октября 2006 года ставка рефинансирования ЦБ РФ равна 11%), что снижает процентный риск.

В настоящий момент между кредитными организациями и ОАО «Иркутскэнерго» заключены договора о предоставлении долгосрочных (с 2006 года) и краткосрочных кредитных ресурсов сроком пользования от 10 дней до 1,5 лет (инвестиционные), с уплатой не более 9 % процентов годовых по фактической задолженности, причем размер процентной ставки по срочной задолженности может быть пересмотрен Банком в одностороннем порядке, в том числе с изменением ставки рефинансирования Банка России. Увеличение ставки рефинансирования ЦБ РФ маловероятно, следовательно, риск пересмотра Банком процентной ставки в сторону увеличения очень низок.

Привлечение кредитов осуществляется в соответствии с кредитной политикой ОАО «Иркутскэнерго», утвержденной решением Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» Протокол № 25(151) от 28.11.2006 г.

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют

ОАО «Иркутскэнерго» в настоящее время не осуществляет импортных поставок оборудования и сырья и, следовательно, Эмитент мало подвержен рискам, связанным с изменением курса обмена иностранных валют. Однако, риски связанные с изменением курса обмена иностранных валют могут возникнуть в связи с закупкой программных продуктов, обучение персонала за рубежом, зарубежные командировки, но на данный момент ОАО «Иркутскэнерго» не планирует значительных расходов на данные статьи затрат.

Изменение валютного курса (валютные риски) в настоящее время не может существенным образом отразиться на финансовом состоянии ОАО «Иркутскэнерго».

Риски, связанные с условиями договоров

Договора заключенные между кредитными организациями и ОАО «Иркутскэнерго» содержат дополнительные обязательства финансового и нефинансового характера в случае невыполнения которых кредиторы могут потребовать досрочного погашения кредита, что может негативно сказаться на позиции владельцев ценных бумаг. На текущий момент компания не нарушила ни одного из таких обязательств. Руководство компании считает, что риск несоблюдения данных обязательств в будущем маловероятен.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски). Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность Эмитента планируется осуществлять таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты к доллару США на финансовое состояние Эмитента оценивается как незначительное. Вероятность получения кассового разрыва из-за нехватки денежных средств для погашения обязательств в требуемые сроки рассматривается как крайне незначительная. Минимизировать данные риски Компании позволит суточное планирование (бюджетирование) денежных поступлений и выплат, а также наличие резервного фонда для покрытия непредвиденных убытков.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

Подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют, оценивается Эмитентом как незначительная, так как все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. В случае увеличения процентных ставок, увеличатся затраты по обслуживанию заемных средств.

При возникновении данного риска Эмитент планирует:

- привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью избегания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах Эмитента.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Состояние российской экономики характеризуется высокими темпами инфляции. В таблице ниже приведены данные о годовых индексах инфляции за период с 1998 года по 2006 год.

<i>Период</i>	<i>Инфляция за период</i>
<i>2006 год</i>	<i>7,8%</i>
<i>2005 год</i>	<i>10,9%</i>
<i>2004 год</i>	<i>11,7%</i>
<i>2003 год</i>	<i>12%</i>
<i>2002 год</i>	<i>15,1%</i>
<i>2001 год</i>	<i>18,6%</i>
<i>2000 год</i>	<i>20,1%</i>
<i>1999 год</i>	<i>36,5%</i>
<i>1998 год</i>	<i>84,4%</i>

После кризиса 1998 года уровень инфляции постоянно снижался и по данным Центрального банка Российской Федерации составил 7,8% в 2006 году и прогнозируется дальнейшее снижение инфляции. Тем не менее, уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране.

Критическим уровнем инфляции, по мнению Эмитента, является уровень инфляции – 25-30 % в год. Рост инфляции может стать причиной потерь в реальной стоимости дебиторской задолженности Эмитента при существенной отсрочке или задержке платежа. Также рост инфляции может стать причиной увеличения процентов к уплате, увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за индексации тарифов на топливо, покупную электроэнергию, заработной платы и т.п.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть ограничено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*
- риск увеличения процентов к уплате;*
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.*
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.*

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению инфляционного риска:

При росте инфляции Эмитент планирует повысить оборачиваемость оборотных средств, за счет изменения договорных отношений с потребителями. В случае значительного превышения фактических показателей инфляции, Эмитент предпримет меры по оптимизации затрат.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

№	Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
<i>1.</i>	<i>Рост процентных ставок</i>	<i>низкая</i>	<i>Увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов</i>
<i>2.</i>	<i>Рост курса доллара США относительно рубля</i>	<i>низкая</i>	<i>Увеличение в бухгалтерском балансе долгосрочных обязательств и соответственно увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов</i>
<i>3.</i>	<i>Снижение курса доллара США относительно рубля и евро</i>	<i>низкая</i>	<i>Уменьшение в бухгалтерском балансе долгосрочных</i>

			<i>обязательств и соответственно уменьшение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов</i>
4.	<i>Увеличение темпов инфляции</i>	<i>низкая</i>	<i>Снижение объема полученной выручки и рост затрат производства</i>

Характер изменений в отчетности: *рост расходов, сокращение прибыли.*

3.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков)

Эмитент осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому сведения приводятся относительно внутреннего рынка. Основные правовые риски в настоящее время связаны с недостаточной определенностью правового регулирования особенностей хозяйственной деятельности в условиях специфики энергетической отрасли.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Изменение валютного и таможенного законодательства РФ не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение по ним правовых рисков.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

В настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налогового бремени на российских налогоплательщиков. В связи с чем, в ближайшее время, не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов.

Данный риск рассматривается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Эмитента никаких рисков, т.к. Эмитент не осуществляет внешнеэкономической деятельности

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено:

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента, может негативно отразиться на деятельности Эмитента в том случае, если из-за этих изменений Эмитент не сможет получить лицензии, необходимые для дальнейшей деятельности. Однако вероятность подобных событий невелика.

Общество имеет все необходимые для ведения хозяйственной деятельности лицензии. В течение последних лет произошли серьезные изменения в системе и структуре федеральных органов исполнительной власти, лицензирующих отдельные виды деятельности. Так, указом Президента Российской Федерации от 20.05.2004 № 649 «Вопросы структуры федеральных органов исполнительной власти» Федеральная служба по технологическому надзору и Федеральная служба по атомному надзору были преобразованы в

Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору, руководство которой осуществляется Правительством Российской Федерации.

Данная Федеральная служба осуществляет деятельность по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды в части, касающейся ограничения негативного техногенного воздействия (в том числе в области обращения с отходами производства и потребления), безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, охраны недр, промышленной безопасности, безопасности при использовании атомной энергии (за исключением деятельности по разработке, изготовлению, испытанию, эксплуатации и утилизации ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения), безопасности электрических и тепловых установок и сетей (кроме бытовых установок и сетей), безопасности гидротехнических сооружений на объектах промышленности и энергетики, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также специальные функции в области государственной безопасности в указанной сфере, а также в пределах своей компетенции осуществляет лицензирование и специальные разрешительные функции.

В последнее время не происходило изменений требований по лицензированию отдельных видов деятельности, обеспечивающих основную деятельность ОАО «Иркутскэнерго», которые могли бы негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества. Вместе с тем, в качестве позитивного факта, следует отметить то, что в 2003 – 2004 годах в Российской Федерации произошло значительное сокращение лицензируемых видов деятельности.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента.

Судебная практика не является источником права, поэтому при изменении судебной практики правовой риск является минимальным. Учитывая, что эмитент не участвует в судебных процессах, способных оказать на него существенное влияние, изменения судебной практики не повлечет сколь либо значимых последствий для эмитента.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски потери активов в результате порчи имущества.

Данные риски включают в себя риски вывода объектов энергетики филиалов ОАО «Иркутскэнерго» из рабочего состояния и порчи имущества в результате террористических актов и стихийных бедствий в регионах. Для снижения этих рисков проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности персонала и производства, организуется защита от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противоаварийные и противопожарные тренировки персонала. Совместно с правоохранительными органами организуются проверочные рейды и мероприятия по предупреждению хищений.

Все объекты энергетики (ОЭ) филиалов прошли категорирование по степени потенциальной опасности и проведена оценка достаточности мероприятий по их физической защите и охране, в соответствии с приказом Минпромэнерго №189 от 21.06.2005г.

Охрану ОЭ осуществляют подразделения вневедомственной охраны МВД РФ, команды федерального государственного унитарного предприятия «Охрана» МВД РФ, отряды охраны дочернего предприятия ООО «Охранное предприятие «Иркутскэнерго».

Для поддержания необходимого уровня защищенности ОЭ в филиалах разработаны планы взаимодействия между администрациями ОЭ, органами МВД, МЧС и охраняемыми структурами. По целевой программе выполняются мероприятия по оснащению ОЭ современными техническими средствами охраны и инженерно-техническими защитными сооружениями.

Дирекция по безопасности и режиму ОАО «Иркутскэнерго», в соответствии с планом работы, осуществляет систематический контроль уровня защищенности ОЭ, во взаимодействии с местными органами МВД, ФСБ, путем проведения комплексных, плановых и внезапных проверок.

Разработана и реализуется программа страхования имущества. В соответствии с Программой страховой защиты ОАО «Иркутскэнерго» на период до 01.01.2008 г., утвержденной Решением Совета директоров (Протокол № 11/29 от 01.11.2006г.), заключены договоры страхования имущества юридических лиц от огня и других опасностей и договоры добровольного страхования транспортных средств, сроком действия до 31.12.2007 г.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент.

На текущий момент Эмитент участвует в следующих судебных процессах:

1. Арбитражный суд Иркутской области, дело № А19-24426/06-31 по иску ООО «Жилсервис» к ОАО «Иркутскэнерго» о взыскании неосновательного обогащения в размере 31 800 000 рублей и суммы процентов в размере 32 800 407 рублей. Решением суда первой инстанции от 22.05.2007г. отказано в удовлетворении исковых требований. 02.07.2007 апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

2. Арбитражный суд г. Москвы дело № А40-25690/07-80-101 по иску ОАО «Иркутскэнерго» у МИФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам № 4 о признании частично незаконным решения № 8/15 от 13.04.07 г., размер иска составляет 163 612 513 руб.

Риски, связанные с указанными судебными процессами минимальны, ввиду того, что участие в данных судебных процессах не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента, т.к. не препятствует осуществлению хозяйственной деятельности Эмитента и не направлено на ее запрещение или прекращение. Итоги разбирательств по данным судебным искам не окажут негативного влияния на финансово-экономическое положение Эмитента.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Если Эмитент не сможет получить/продлить лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, то это весьма негативно отразится на деятельности Эмитента. Вероятность подобных событий невелика. У Эмитента есть необходимые лицензии на виды деятельности сроком до 2010 года. Прогноз относительно продления этих лицензий положительный.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента.

Риски наступления ответственности по долгам дочерних и зависимых обществ существует в связи с тем, что Эмитент несет риск убытков, связанных с деятельностью дочерних обществ, в пределах стоимости принадлежащих Эмитенту акций. В случае, если несостоятельность (банкротство) дочернего общества вызвана действием (бездействием) ОАО «Иркутскэнерго», то в соответствии со статьей 3 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.95 г. «Об акционерных обществах» на ОАО «Иркутскэнерго», в случае недостаточности средств дочернего общества, может быть возложена субсидиарная ответственность по его обязательствам.

Риск возможной ответственности Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента, рассматривается как незначительный, в связи с тем, что дочерние Общества Эмитента и третьи лица, за которые поручается Эмитент, имеют стабильное финансовое состояние.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

В соответствии с Приложением № 1 к Регламенту регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности и договоров комиссии на продажу электрической энергии и мощности (Приложение №6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) при формировании математической модели схемы прикрепления контрагентов по регулируемым договорам учитывается основной критерий оптимизации - приоритет привязки региональной генерации к потреблению на той же территории.

К потребителям, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продаж компании, относится ОАО «Братский алюминиевый завод».

Доля ОАО «Братский алюминиевый завод» в общем объеме реализации составила 16,93% в четвертом квартале 2006 г. и 15,4% в первом квартале 2007 г. Во 2 квартале 2007 г. риски, связанные с возможностью потери данного потребителя отсутствуют.

В связи с вышесказанным, риск потери таких потребителей при осуществлении привязки по регулируемым договорам минимален.

3.5.6. Банковские риски

Указанные риски у Эмитента отсутствуют, т.к. Эмитент не является кредитной организацией.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развитие эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:

Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации

Сокращенное фирменное наименование:

ОАО «Иркутскэнерго»

Полное фирменное наименование Общества на английском языке:

Irkutsk Joint Stock Company of Energetics and Electrification

Сокращенное фирменное наименование на английском языке: *JSC Irkutskenergo*

Полное и сокращенное фирменное наименование Эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.

Эмитентом зарегистрирован товарный знак (знак обслуживания). Приоритет товарного знака установлен 30 июня 2005 года. Зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 5 июля 2006 года (свидетельство №309879). Срок действия регистрации истекает 30 июня 2015 года.

В течение времени существования Эмитента изменялось фирменное наименование и организационно-правовая форма Эмитента

Сведения об изменениях в наименовании и организационно-правовой форме эмитента:

Предыдущее полное фирменное наименование: *Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации*

Предыдущее сокращенное фирменное наименование: *АОЭиЭ «Иркутскэнерго».*

Введено: *20.11.1992 г.*

Дата изменения: *28.04.2000 г.*

Основание изменения: *решение Внеочередного общего собрания акционеров (протокол №10 от 28.04.2000)*

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер в государственном реестре: *3800000220*

Номер свидетельства о государственной регистрации юридического лица: *1493*

Дата государственной регистрации эмитента: *20 ноября 1992 года.*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Регистрационная палата Администрации города Иркутска*

Основной государственный регистрационный номер: *1023801003313*

Дата внесения записи в ЕГРЮЛ: *12 июля 2002 г.*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция МНС России по Правобережному округу г. Иркутска Иркутской области*

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации:

по состоянию на дату утверждения проспекта ценных бумаг срок существования Эмитента составляет 14 лет и 7 полных месяцев.

Срок, до которого эмитент будет существовать:

Срок деятельности Эмитента не ограничен.

Краткое описание истории создания и развития эмитента.

Создание в Приангарье мощной энергетической системы и мощного энергопромышленного района было предопределено богатейшими гидроресурсами реки Ангары, наличием запасов углей, ангаро-илимских железных руд, солей и известняков, богатейших лесных ресурсов.

В 1896 году на реке Ныгри в районе Ленских золотых приисков сооружена первая в России гидростанция мощностью 300 кВт.

В 1910 году в г. Иркутске сооружена первая небольшая электрическая станция мощностью 18 тыс. кВт, на базе которой были образованы ЦЭС, ТЭЦ-2 и ИТС.

В 1932 году включен в работу турбогенератор 2500 кВт Черемховской ЦЭС (ныне ТЭЦ-12) для электроснабжения района добычи угля Черемховского бассейна.

В 1935 году введена в эксплуатацию ТЭЦ-4 (г. Усолье-Сибирское), вошедшая в 1960г. в состав ТЭЦ-11.

В 1951 году на Иркутской ТЭЦ-1 был введен в эксплуатацию первый турбоагрегат мощностью 25000 кВт и впервые в Иркутской области построена линия электропередачи напряжением 110 кВ Ангарск-Иркутск для подачи электроэнергии с ТЭЦ-1 на строительство Иркутской ГЭС.

В 1952 году создана областная эксплуатационная контора «Сельэнерго» (с 1988 г. – Восточные электрические сети).

В 1954 году организовано предприятие по сбыту энергии и контролю ее использования – «Энергосбыт» и во исполнение распоряжения Совета

Министров СССР от 29.06.1954 г. N 7010-р в IV квартале 1954 года на базе Иркутской ТЭЦ-1, Иркутской ТЭЦ-2, Иркутских городских электросетей и «Энергосбыта» была организована Иркутская энергосистема.

В 1955 году создано Управление высоковольтных электрических сетей – УВВС (с 1988 г. – Южные электрические сети).

В 1956 году поставлены под нагрузку два первых гидроагрегата Иркутской ГЭС - первенца гидроэлектростанций Ангарского каскада.

Ввод Иркутской ГЭС в промышленную эксплуатацию был осуществлен 24 октября 1959 г.

В 1959 году растоплен первый котлоагрегат на ТЭЦ-3 (г. Зима), осуществлен ввод первого котлоагрегата на ТЭЦ-5 (г.Шелехов), осуществлен ввод первого турбоагрегата на ТЭЦ-11 (г.Усолье-Сибирское), осуществлен ввод первого турбоагрегата Иркутской ТЭЦ-10 мощностью 60 МВт. Технические решения, реализованные при строительстве ТЭЦ-10, являлись прорывом в развитии отечественной энергетики. Станция была построена небывалыми темпами: всего лишь за пять лет после принятия решения о ее строительстве.

В 1961 году осуществлен ввод первого турбоагрегата на ТЭЦ-7 (г. Братск), включен в энергосистему первый агрегат Братской ГЭС и впервые в Сибири поставлена под напряжение сверхмощная линия электропередачи ВЛ-500 кВ Братск—Иркутск протяженностью 580 км.

Братская ГЭС — вторая ступень Ангарского каскада — по инженерному замыслу, эффективности, своим параметрам, объему, экономичности и качеству выполненных работ является уникальным сооружением, не имеющим равных в практике мирового гидростроения. В этом же году были поставлены под нагрузку первые два гидроагрегата Мамаканской ГЭС, первой гидроэлектростанции в СССР, построенной в районе вечной мерзлоты. К октябрю 1962 года мощность гидроэлектростанции в составе четырех гидроагрегатов достигла проектной величины 100,2 МВт. В 1991 году ГЭС была выведена из состава ПО «Иркутскэнерго».

В 1962 году Иркутская энергосистема включена в общую сеть Объединенной энергетической системы Сибири.

Развитие Иркутской энергосистемы неразрывно связано с созданием Ангарского каскада гидроэлектростанций. Сооружение мощных ангарских ГЭС и создание системообразующих электрических сетей напряжением 500кВ обеспечило формирование Иркутской энергосистемы, в ее современном виде, и объединенной электроэнергетической системы (ОЭС) Сибири.

В 1963 году осуществлен ввод первого турбоагрегата на ТЭЦ-9 (г. Ангарск).

В 1964 году образованы Ангарские электрические сети (ныне ЦЭС) и Ангарские тепловые сети (АТС), вступила в строй действующих ТЭЦ-16 (г. Железногорск-Илимский) и растоплен первый котел на ТЭЦ-6 (г. Братск).

В 1965 году организовано производственно-ремонтное предприятие ПРП «Иркутскэнергоремонт», на базе которого в 2002 году учреждено ЗАО «Иркутскэнергоремонт», и образованы Братские электрические сети (с

1988 г. – Северные электрические сети). Мощность энергосистемы возросла до 6510 тыс. кВт, было введено в эксплуатацию 4880 км линии электропередачи напряжением 35-500 кВ и общая протяженность электрических сетей всех напряжений составила 18158 км.

В 1968 году организованы Тулунские электрические сети (с 1988 г. – Западные электрические сети).

В 1971 году в числе первых в стране среди предприятий Минэнерго начались работы по созданию в Иркутской энергосистеме автоматизированной системы управления.

В 1974 году поставлены под нагрузку первые агрегаты Усть-Илимской ГЭС - третьей ступени гидроэлектростанций Ангарского каскада. ГЭС представляет собой комплекс уникальных сооружений, воплотивших в себе лучшие технические достижения мировой и отечественной гидроэнергетики. Таких темпов, которые были продемонстрированы при ее сооружении, мировая практика не знала.

В 1975 году осуществлен ввод первого турбоагрегата на Ново-Иркутской ТЭЦ.

В 1976 году образовано предприятие «Иркутскэнергоремонт» (с 1988 г. - РСУ ПО «Иркутскэнерго», с 1995 г. – УСМР «Иркутскэнергострой»), на базе которого в 2002 году учреждено ЗАО «Иркутскэнергострой».

В 1978 году осуществлен ввод первого турбоагрегата на Усть-Илимской ТЭЦ и Иркутская энергосистема включена в Единую энергосистему СССР с центральным диспетчерским пунктом в Москве.

В 1980 году организованы Северные тепловые сети и осуществлен ввод первого котлоагрегата на Ново-Зиминской ТЭЦ.

В 1983 году на Братской ГЭС установлен и впервые в СССР введен в промышленную эксплуатацию комплекс устройств противоаварийной автоматики.

В 1984 году (11 февраля) выработан 1 000 000 000 000 киловатт-часов электроэнергии за 30 лет с момента создания Иркутской энергосистемы.

В 1988 году Иркутское районное энергетическое управление (РЭУ «Иркутскэнерго») преобразовано в Иркутское производственное объединение (ПО «Иркутскэнерго»).

В 1992 году в результате приватизации на основании Указа Президента Российской Федерации от 01 июля 1992 года N 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» учреждено Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации (АОЭиЭ «Иркутскэнерго»). В отличие от других энергосистем России оно является самостоятельным и не зависит от РАО ЕЭС России. Это дает возможность проводить независимую экономическую политику в интересах региона.

В 1996 году Президент РФ и губернатор Иркутской области подписали Федеративный договор (договор о разграничении полномочий). По договору любые изменения статуса энергетических объектов должны быть согласованы с администрацией области.

В 1997 году ОАО «Иркутскэнерго» получило разрешение от ФКЦБ США на выпуск американских депозитарных расписок (АДР) первого уровня на свои акции и было учреждено первое дочернее общество ЗАО «ИРМЕТ».

В 1998 году создан Музей истории ОАО «Иркутскэнерго».

В 1999 году слиянием ТЭЦ-7 и Северных тепловых сетей образованы Братские тепловые сети (БТС) и выработано 2 000 000 000 000 киловатт-часов электроэнергии за 45 лет с момента создания Иркутской энергосистемы (9 ноября).

В 2002 году в процессе реализации программы выхода из непрофильных видов деятельности учреждены дочерние общества: ООО «Ангарская ТеплоСбытовая Компания», ООО «Байкалинвестэнерго», ООО «Гранд Байкал», ООО «Иркутскэнергосвязь», ЗАО «Иркутскэнергострой», ЗАО «Иркутскэнергоремонт».

В 2003 году учреждены дочерние общества: ООО «Централизованная Энергоремонтная фирма», ООО «Охранное предприятие «Иркутскэнерго», ЗАО «СибирьЭнергоТрейд», ЗАО «Иркутскэнерготранс».

В 2004 году учреждены дочерние общества: ЗАО «Байкалэнерго». ЗАО «ГидроЭнергоСервис-ремонт», ЗАО «Спецэнергоремонт», ЗАО «Братскэнергоремонт» и в соответствии с программой оптимизации производства филиал "ТЭЦ-3" объединен с филиалом "Ново-Зиминская ТЭЦ".

В 2005 году учреждены дочерние общества ООО «ПС Шелехово» и ЗАО «Иркутскзолотопроduct. В соответствии с программой оптимизации производства филиалы «ТЭЦ-1» и «Ангарские тепловые сети» объединены с филиалом «ТЭЦ-9», а филиалы «ТЭЦ-5» и «Иркутские тепловые сети» объединены с филиалом «Ново-Иркутская ТЭЦ».

Цели создания эмитента: *Согласно Уставу Эмитента:*

3.2. Основными целями деятельности Общества являются:

3.2.1. получение Обществом прибыли путем эффективного энергоснабжения потребителей Иркутской области, поставок электроэнергии (мощности) за пределы Иркутской области, а также обеспечение надежного функционирования и сбалансированного развития Иркутской энергосистемы в составе Единой энергетической системы России;

3.2.2. проведение инвестиционной политики, включая привлечение иностранных инвестиций, направленной на повышение эффективности и надежности функционирования Иркутской энергосистемы;

3.2.3. проведение научно-технической политики, направленной на внедрение прогрессивных видов техники и технологий, использование энергосберегающих технологий;

3.2.4. проведение экологической политики, направленной на снижение негативного воздействия на окружающую природную среду, внедрение современного высокоэффективного природоохранного оборудования.

3.3. Для достижения целей Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

- производство электроэнергии (40.10.1.);
- производство электроэнергии тепловыми электростанциями (40.10.11.);
- производство электроэнергии гидроэлектростанциями (40.10.12.);
- деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (40.10.4.);
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций (40.10.41.);
- деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций (40.10.42.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) (40.30.1.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями (40.30.11.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) прочими электростанциями и промышленными блок-станциями (40.30.13.);
- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (40.30.14.);
- передача пара и горячей воды (тепловой энергии) (40.30.2.);
- распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) (40.30.3.);
- деятельность по обеспечению работоспособности котельных (40.30.4.);
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей (40.30.5.);
- сбор, очистка и распределение воды (41.00.);
- удаление и обработка сточных вод (90.00.1.);
- оптовая торговля тепловой и электрической энергией (без их передачи и распределения) (51.56.4.);
- производство, передача, распределение тепловой энергии и реализация ее потребителям (покупателям);
- эксплуатация, шеф-монтаж, монтаж, наладка, ремонт, техническое перевооружение и реконструкция энергообъектов, электроэнергетического и теплоэнергетического оборудования;
- проведение научно-исследовательских работ и опытно-конструкторских разработок, создание и освоение новой техники и технологий;
- оказание услуг, связанных с реализацией энергии;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений, в том числе I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- проектирование и строительство зданий и сооружений, в том числе I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, в том числе оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозки грузов автомобильным транспортом, в том числе автотранспортом грузоподъемностью свыше 3,5 тонн;
- перевозки железнодорожным транспортом грузов;
- медицинская деятельность;
- деятельность детских лагерей на время каникул (55.23.1.);

- деятельность пансионатов, домов отдыха и т.п. (55.23.2.);
 - деятельность столовых при предприятиях и учреждениях (55.51.);
 - поставка продукции общественного питания (55.52.);
 - деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
 - внешнеэкономическая деятельность;
 - развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
 - образовательная деятельность, в том числе повышение квалификации кадров;
 - геодезическая деятельность;
 - хранение нефти и продуктов ее переработки;
 - эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование взрывоопасных производственных объектов;
 - эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование пожароопасных производственных объектов;
 - эксплуатация, монтаж, пуско-наладка, ремонт и проектирование химически опасных производственных объектов;
 - эксплуатация и обслуживание объектов, отнесенных к ведению Ростехнадзора;
 - деятельность по обращению с опасными отходами;
 - применение драгоценных металлов и драгоценных камней для ремонтных и лабораторных работ;
 - деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений;
 - охранная деятельность в целях собственной безопасности;
 - организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством».
- 3.4. Особым условием деятельности Общества является обеспечение Обществом:
- 3.4.1. заданной частоты электрического тока и величины напряжения, статической и динамической устойчивости по линиям электропередачи;
- 3.4.2. готовности электростанций к несению нагрузки для обеспечения электроэнергией собственных потребителей и передачи электроэнергии и мощности в ЕЭС России в соответствии с заключенными договорами по работе на федеральном (общероссийском) оптовом рынке электроэнергии (мощности);
- 3.4.3. выполнение государственных отраслевых норм и правил по устройству и безопасной эксплуатации энергообъектов, электро- и теплоустановок.

Миссия эмитента – внутренними документами миссия Эмитента не сформулирована и не утверждена.

Иная информация об основной деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента, *отсутствует*.

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения: 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г.Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.

Телефон: (3952) 790-300

Факс: (3952) 790-899

Адрес электронной почты: idkan@irkutskenergo.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: <http://www.irkutskenergo.ru>

Специальное подразделение эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

Функции по работе с акционерами и инвесторами возложены на отдел корпоративного управления

Место нахождения: 664025, Российская Федерация, г.Иркутск, ул.Сухэ-Батора, д.3

Почтовый адрес: 664025, Российская Федерация, г.Иркутск, ул.Сухэ-Батора, д.3

Тел.: (3952) 790-061, 790-337

Факс: (3952) 790-015, 790-586

Адрес электронной почты: stepanova_sv@irkutskenergo.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет: www.irkutskenergo.ru

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика:
3800000220

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - ТЭЦ – 6
Дата открытия	1964 год*
Место нахождения	г. Братск, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Коноплев Сергей Иванович, доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - ТЭЦ – 9
Дата открытия	1963 год*
Место нахождения	г. Ангарск, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Поселкин Олег Николаевич, доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - ТЭЦ – 10
Дата открытия	1959 год*
Место нахождения	г. Ангарск, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Филиппов Виталий Николаевич, доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - ТЭЦ – 11
Дата открытия	1959 год*
Место нахождения	г. Усолье-Сибирское, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Мацибаров Владимир Викторович, доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - ТЭЦ – 12
Дата открытия	1963 год*
Место нахождения	ул. Маяковского, 162, г. Черемхово, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Чернокалов Сергей Петрович, доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - ТЭЦ – 16
--	---------------------------------------

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - ТЭЦ – 16
Дата открытия	1964 год*
Место нахождения	г. Железногорск-Илимский, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Козлов Алексей Юрьевич доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - Ново-Иркутская ТЭЦ
Дата открытия	1975 год*
Место нахождения	бул. Рябикова, д.67 г.Иркутск, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Апасов Виктор Леонидович доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - Усть-Илимская ТЭЦ
Дата открытия	1978 год*
Место нахождения	г. Усть-Илимск – 14, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Матлашевский Юрий Афанасиевич доверенность сроком 04.06.2007 – 03.09.2007 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - Ново-Зиминская ТЭЦ
Дата открытия	1980 год*
Место нахождения	г. Саянск, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Ставной Павел Юрьевич доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - Иркутская ГЭС
Дата открытия	1956 год*
Место нахождения	г. Иркутск
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Усов Сергей Викторович доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - Братская ГЭС
Дата открытия	1961 год*
Место нахождения	г. Братск, Иркутская область,
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Рудых Виктор Васильевич доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - Усть-Илимская ГЭС
Дата открытия	1974 год*
Место нахождения	г. Усть-Илимск, Иркутская область
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Вотенев Андрей Анатольевич доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

Наименование представительства/филиала	Филиал ОАО «Иркутскэнерго» - Фирма «Энергосбыт»
Дата открытия	1974 год*
Место нахождения	ул. Сурикова, 23, г. Иркутск
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Винарский Сергей Леонидович доверенность сроком 31.03.2007-29.06.2007 г.

Наименование представительства/филиала	Московское Представительство Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации
Дата открытия	2001 год*
Место нахождения	119049, г. Москва, ул. Мытная, д.3, помещение 4
ФИО руководителя представительства/филиала, срок действия выданной ему эмитентом доверенности	Шмагельский Александр Сергеевич доверенность сроком 31.03.2007 – 31.03.2008 г.

* В связи с тем, что многие производственные объекты запускались не сразу, а постепенно (сдача в эксплуатацию первой, второй, третьей и т.д. котельной установки, турбины и т.п.) не представляется возможным определить точную дату создания филиала.

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

- 40.10.11 - Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**
- 40.10.12 - Производство электроэнергии гидроэлектростанциями**
- 40.30.1 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)**
- 40.30.2 -- Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)**
- 40.30.3 - Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)**
- 40.30.5 - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей**
- 40.10.4 - Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций**

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основными видами деятельности ОАО «Иркутскэнерго» являются выработка электроэнергии и отпуск и передача теплоэнергии. (передача и распределение э/э относится к деятельности ООО «ИЭСК» с июня 2006 года)

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукция (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Наименование показателя	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2 кв.2007
Вид хозяйственной деятельности: Выработка и передача электроэнергии						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности (тыс. руб.)	7 957 193	8 585 680	11 685 693	12 402 175	15 466 000	8 040 076
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	65,1	58,47	63,67	64,90	66,52	60,62

<i>Наименование показателя</i>	<i>2002 г.</i>	<i>2003 г.</i>	<i>2004 г.</i>	<i>2005 г.</i>	<i>2006 г.</i>	<i>2 кв.2007</i>
Вид хозяйственной деятельности: <i>Отпуск и передача теплоэнергии</i>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности (<i>тыс. руб.</i>)	3 583 220	5 435 028	6 008 564	5 925 776	6 866 773	3 770 315
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	29,30	37,01	32,75	31,01	29,53	28,43

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

	2003/2002	2004/2003	2005/2004	2006/2005	2 кв.2007 / 2кв.2006
Вид хозяйственной деятельности: <i>Выработка и передача электроэнергии</i>					
Изменение выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, %	7.90	36.11	6.13	24.70	9,34

	2003/2002	2004/2003	2005/2004	2006/2005	2 кв.2007 / 2кв.2006
Вид хозяйственной деятельности: <i>Отпуск и передача теплоэнергии</i>					
Изменение выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, %	51.68	10.55	-1.38	15.88	-3.21

Изменения выручки от основной хозяйственной деятельности Эмитента на протяжении рассматриваемого отчетного периода происходили за счет увеличения (снижения) полезного отпуска электрической и тепловой энергии, в том числе за счет изменения выдачи электроэнергии на оптовый рынок, а также от увеличения тарифов.

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

Свою основную деятельность Эмитент ведет только на территории Российской Федерации, в Иркутской области.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента.

Производство тепловой энергии носит сезонный характер.

Структура себестоимости эмитента за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости:

Наименование статьи затрат	2006 год	2 квартал 2007 года
Сырье и материалы, %	6,52	4,74
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	11,72	38,51
Топливо, %	24,36	30,07
Энергия, %	4,57	0,10
Затраты на оплату труда, %	10,50	9,81
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	1,33	1,40
Отчисления на социальные нужды, %	2,37	2,36
Амортизация основных средств, %	9,37	6,46
Налоги включаемые в себестоимость продукции, %	4,17	3,96
Прочие затраты, %:	25,09	2,59
Амортизация по нематериальным активам, %	0	0
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0	0
Страховые платежи, %	2,24	2,47
Командировочные и представительские расходы, %	0,18	0,12
Услуги сторонних организаций, %	20,83	0,00
Другие, %	1,84	0,00
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) (себестоимость)	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	113,9	122,4

Основную долю в себестоимости продукции (работ, услуг) Эмитента занимают переменные затраты (топливо) по 2006 году – 24,36%, по 2 кв. 2007 года – 30,07%, работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями – по 2006 году 11,72 %, по 2 кв. 2007 года – 38,51%, услуги сторонних организаций – по 2006 году - 20,83%.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Эмитент не предлагает на рынке своей основной деятельности имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг). Разработки по ним не ведутся.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

- **Федеральный закон «О бухгалтерском учете» 21 ноября 1996 года №129-ФЗ.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/ 01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 года №44н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 года №43н.**

- Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 года №33н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.12.1999 года №107н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 года №26н.
- Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденное приказом Министерством финансов РФ от 25.11.2001 года №56н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 02.08.2001 №60н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 года №32н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 16.11.2000 года №91н.
- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденное приказом Минфина России от 29.07.1998 года № 34н;
- ПБУ «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденное приказом Министерства Финансов РФ от 28.11.2001 года № 964;
- ПБУ «Информация об аффилированных лицах» ПБУ 11/2000, утвержденное приказом Министерства Финансов РФ от 13.01.2000 года № 5н;
- ПБУ «Информация по прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, утвержденное приказом Министерства Финансов РФ от 02.07.2002 года № 66н;
- ПБУ «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденное Министерством Финансов РФ от 19.11.2002 года № 114н;
- ПБУ «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное приказом Министерства Финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н.

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Полное и сокращенное фирменное наименование	Место нахождения	Доля в общем объеме поставок, %	
		2006	6 мес. 2007
Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания» (ОАО «СУЭК»)	Российская Федерация, 115114, г. Москва, Дербеневская набережная, дом 7, строение 22.	77,9	64,7
Общество с ограниченной ответственностью «Красноярсктопуголь» (ООО «Красноярсктопуголь»)	Российская Федерация, 105094, г. Москва, Золотая ул., дом 11, строение 1.	10,0	12,6

Поставщиками ОАО «Иркутскэнерго», на долю которых в 2006 году пришлось не менее 10 % всех поставок материалов и товаров (сырья) стали ОАО «СУЭК»(черемховский, азейский, мугунский, бородинский угли) - 77,9%, ООО «Красноярсктопуголь»(переславский уголь) – 10,0%.

Поставщиками ОАО «Иркутскэнерго», на долю которых за 6 месяцев 2007 года пришлось более 10 % всех поставок товарно-материальных ценностей, являлись:

ОАО «СУЭК» - поставщик черемховского, азейского, мугунского, бородинского углей. Доля в общем объеме поставок за 6 месяцев 2007 года составила 64,7 %.

ООО «Красноярсктопуголь» - поставщик Переславского угля. Доля в общем объеме поставок за 6 месяцев 2007 года составила 12,6 %.

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) или об отсутствии такого изменения за последний завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

В течение первого квартала 2006 г. возможное изменение стоимости угля было исключено ввиду того, что договорами и дополнительными соглашениями к ним определены цены на поставку угля. Индексация произошла с 01.04.2006 г. и составила 8,0%. Средневзвешенная стоимость поставки угля в 2006 г. составила:

ОАО «СУЭК» -463,48 руб./тн. с ж/д тарифом, с НДС

ООО «Красноярсктопуголь» -459,97 руб./тн. с ж/д тарифом, с НДС

В течение 6 мес. 2007 г. по сравнению с 2006 г. стоимость угля не изменилась. Стоимость перевозки угля выросла в среднем на 10,9% с 01.01.2007 г. Средневзвешенная стоимость поставки угля за 6 мес. 2007 г. составила:

ОАО «СУЭК» - 487,56 руб./тн. с ж/д тарифом, с НДС

ООО «Красноярсктопуголь» -533,21 руб./тн. с ж/д тарифом, с НДС

Цены на основные ТМЦ

Продукция	2 кв. 2006 года	4 кв. 2006 год	2 кв. 2007 год
Мазут	6 330 руб/тн	5 630 руб/тн	4 800 руб/тн
Трубы ф325-800	23-29 тыс.руб./тн	30-36 тыс. руб./тн	32-36 тыс. руб./тн
Серная кислота	1000 руб./тн	1000 руб./тн	1000 руб./тн
Натр едкий	8100 руб./тн	8100 руб./тн	8630 руб./тн.

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды.

В период с 2006 по 2 кв. 2007 г. Эмитент не осуществлял импорта, доля импорта в поставках отсутствует.

Выбор Поставщиков сырья и материалов Эмитент осуществляет на конкурентной основе. Эмитент имеет электронный банк данных Поставщиков сырья и материалов, а также отлаженные каналы поставок основных материалов от производителей.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках.

В будущем данные источники для Эмитента будут оставаться доступными по причине налаженности и долговременности отношений с поставщиками. Выбор поставщиков сырья и материалов Эмитент осуществляет на конкурентной основе. Эмитент имеет электронный банк данных поставщиков сырья и материалов, а также отлаженные каналы поставок основных материалов от производителей. Соответственно, Эмитент в будущем не видит затруднений при выборе альтернативных поставщиков.

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Сегментами рынка продаж электроэнергии ОАО «Иркутскэнерго» являются территория Иркутской области, за исключением окраинных районов, не подключенных к системе централизованного электроснабжения, и оптовый рынок электроэнергии энергозоны Сибири.

На розничном рынке Иркутской области основными потребителями электрической энергии являются предприятия цветной металлургии, нефтеперерабатывающей, химической, лесоперерабатывающей промышленности, железнодорожного транспорта и ОПП электрической энергии.

Рынком продаж теплоэнергии являются города Иркутск, Ангарск, Шелехов, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Зима, Братск, Усть-Илимск, Железногорск и поселки, прилегающие к указанным городам.

Основными потребителями тепловой энергии являются крупные промышленные предприятия нефтеперерабатывающей, химической, лесоперерабатывающей

промышленности, оптовые потребители-перепродавцы, предприятия жилищно-коммунального хозяйства.

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния.

Факторами, которые могут негативно повлиять на сбыт продукции (работ, услуг) являются:

1. Снижение теплопотребления промышленными предприятиями в связи с реализацией программ по оптимизации затрат на производство (программы энергосбережения, развития собственных теплоисточников). Дополнительной причиной снижения теплопотребления является вынужденная политика ОАО «Иркутскэнерго» по сокращению «неоплачиваемого» отпуска энергии: поддержание температурных режимов в водяных тепловых сетях на разрешенных минимальных уровнях; введение ограничений потребления энергии и сокращение продолжительности отопительных периодов для неплательщиков.

2. При взаимоотношениях с ОПП тепловой энергии, предприятиями жилищно-коммунального хозяйства главной проблемой стоят неплатежи данных потребителей. В данном секторе низкая платежная дисциплина потребителей: основной проблемой является низкий уровень платежей населения. Основными абонентами ОПП являются население и бюджетные потребители. ОПП, получая платежи со своих потребителей не в полном объеме, в первую очередь направляют полученные средства на покрытие своих затрат, часто нарушая сроки оплаты и увеличивая свою задолженность перед ОАО «Иркутскэнерго». ОАО «Иркутскэнерго» применяет к ОПП-неплательщикам следующие меры воздействия: ограничения подачи энергии, вплоть до полного отключения; претензионно-исковую работу.

ОАО «Иркутскэнерго» использует разные варианты решения проблемы отстранения ОПП от сборов платежей: принятие в аренду муниципальных сетей; преобразование ОПП в сетевую организацию, занимающуюся передачей тепловой энергии потребителям города.

3. Неэффективность действующей правовой базы в энергетике (ограничения на применение санкций к потребителям за несвоевременную оплату потребленной энергии).

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Специальное разрешение (лицензия) на использование ограниченно оборотоспособных объектов, природных ресурсов: **отсутствует**;

Специальное разрешение (лицензия) на осуществление банковских операций: **отсутствует**;

Специальное разрешение (лицензия) на осуществление страховой деятельности: **отсутствует**

Специальное разрешение (лицензия) на осуществление деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг: **отсутствует**;

Специальное разрешение (лицензия) на осуществление деятельности инвестиционного фонда: **отсутствует**;

Специальное разрешение (лицензия) на осуществление иной деятельности, которая имеет существенное значение для эмитента:

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 20.03.06 №151 «О лицензировании деятельности правопреемников акционерных обществ энергетики и электрификации и иных субъектов естественной монополии в электроэнергетике» Эмитент в порядке правопреемства осуществляет лицензируемые виды деятельности на основании ранее выданных лицензий.

№ лицензии	Название лицензии (вид деятельности)	Дата выдачи лицензии	Срок действия лицензии	Кем выдана лицензия	На какой филиал действует лицензия
2	3	4	5	6	7
Д 335511 №50004121	Деятельность по эксплуатации электрических сетей	03/02/2003	02/02/2008	Министерство энергетики РФ	Все филиалы

Д 335513 №60004122	Деятельность по эксплуатации тепловых сетей	03/02/2003	03/02/2008	Министерство энергетики РФ	Все филиалы
37-ДГ-000049(С)	Деятельность по эксплуатации газовых сетей	14/11/2002	14/11/2007	Упр. Иркутского округа ГТН России	Все филиалы
37-ЭВ-000060(ЖК)	Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов	17/12/2002	17/12/2007	Упр. Иркутского округа ГТН России	Все филиалы
№ДЭ-00-007271	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте)	12/04/2007	12/04/2012	ФС по экологическому, технологическому и атомному надзору	ИД СМС ОАО "Иркутскэнерго"
ГС-6-38-02-27-0-3800000220-002960-2	Деятельность: "Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом".	16/04/2004	16/04/2009	Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу	Все филиалы
СО-03-205-0985	Право на эксплуатацию комплекса, в котором содержатся радиоактивные вещества	14/09/2005	14/09/2008	СМТО по надзору за ядерной и радиационной безопасностью	У-ИТЭЦ
№ПЭ-00-006958	Деятельность по продаже электрической энергии гражданам	26/12/2006	26/12/2011	ФС по экологическому, технологическому и атомному надзору	Фирма "Энергосбыт"
ВСГ-00460Г	Осуществление работ, относящихся к геодезической деятельности	28/02/2006	28/02/2011	ФС геодезии и картографии	Все филиалы
ВСГ-00461К	Осуществление работ, относящихся к картографической деятельности	28/02/2006	28/02/2011	ФС геодезии и картографии	Все филиалы
№ 30025378 Д 0000428	Деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки	10/04/2004	09/08/2009	Минэнерго РФ	Все филиалы
ПРД №3802125	Право на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности на железнодорожном транспорте	04/05/2005	04/05/2010	Министерство транспорта РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта	Все филиалы
Б420646 №Р/2003/0027/100/Л	Деятельность в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях.	20/02/2003	20/02/2008	Федеральная служба России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды	Все филиалы
ИРК№00147 ТРИВХ	Водопользование. Сброс сточных вод.	29/12/2005	29/12/2010	Енисейское БВУ	ТЭЦ-16
ИРК 00140 ТРИВХ	Водопользование. Сброс фильтрационных вод	21/11/2005	01/12/2010	Енисейское БВУ	Н-ИТЭЦ
ИРК 00108 БРЭЗХ	Водопользование. Забор воды для нужд промышленности и энергетики, сброс сточных вод.	15/10/2004	01/02/2008	Ангара-Байкальское бассейновое водное управление	Н-ЗТЭЦ (Зиминский участок)
ИРК 00195 ТВ/РВ/ИЗХ	Водопользование. Забор воды для питьевого и хозяйственного водоснабжения и промышленных нужд, сброс сточных вод.	22/12/2006	21/12/2011	Енисейское БВУ ТОВР по Иркутской области и Усть-Ордынскому БАО	У-ИТЭЦ

ИРК01101 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча пресных вод для пит. и хоз нужд	01/12/1996	01/12/2015	Комитет РФ по геологии и использованию недр. Иркутскгеолком	ТЭЦ-10
ИРК 02385 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча подземных вод на централизованном водозаборе "Межница" для питьевого водоснабжения населения г.Усть-Илимска	23/03/2007	15/03/2031	Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) Управление по недропользованию по Иркутской области (Иркутскнедра)	У-ИТЭЦ
ИРК 02386 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча подземных вод на централизованном водозаборе "Универ" для питьевого водоснабжения населения и технологического обеспечения объектов промышленности ЦНО "Универ" на территории г.Усть-Илимска	23/03/2007	10/03/2032	Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) Управление по недропользованию по Иркутской области (Иркутскнедра)	У-ИТЭЦ
ИРК 02387 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча подземных вод на централизованном водозаборе "Толстый мыс" для питьевого водоснабжения населения и технологического обеспечения объектов промышленности на территории г.Усть-Илимска	23/03/2007	15/03/2031	Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) Управление по недропользованию по Иркутской области (Иркутскнедра)	У-ИТЭЦ
ИРК 02388ВЭ	На право пользования недрами. Добыча подземных вод на централизованном водозаборе "Тушама" для питьевого водоснабжения микрорайона "Тушама" на территории г.Усть-Илимска	23/03/2007	15/03/2031	Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) Управление по недропользованию по Иркутской области (Иркутскнедра)	У-ИТЭЦ
ИРК 00876 МЭ	На право пользования недрами. Добыча минеральной воды на Бурдугузе	01/03/1995	01/03/2015	Комитет РФ по геологии и использованию недр. Иркутскгеолком	Санаторий "Электра"
ИРК 01100 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча пресных вод для пит. и хоз.нужд (43 км.)	01/12/1996	01/12/2015	Комитет РФ по геологии и использованию недр. Иркутскгеолком	Санаторий "Электра"
ИРК 01099 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча пресных вод для техн. нужд (РГК)	01/08/1996	01/08/2015	Комитет РФ по геологии и использованию недр. Иркутскгеолком	ТИиТС ТЭЦ-6 (РГК БТС)
ИРК 01091-ВЭ	На право пользования недрами. Добыча пресных подземных вод в технических целях	19/02/1996	01/12/2015	Комитет РФ по геологии и использованию недр. Иркутскгеолком	ТИиТС ТЭЦ-6 (ТЭЦ БТС)
ИРК 01979 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночных скважин в пос. Икей и Гуран для хоз-питьевого водоснабжения (на территории Тулунского района)	26/12/2003	01/10/2028	ГУПР по Иркутской области и Администрация Иркутской области	ЗЭС

ИРК № 01848 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночной скважины № 1336 для хоз-питьевого и производственного водоснабжения центральной базы ЗЭС	24/09/2002	01/05/2027	Комитет природных ресурсов по Ирк.обл.	ЗЭС
ИРК № 01849 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночной скважины № 5553 для использования их в системах хоз-питьевого и производственного водоснабжения (на территории Тайшетского района)	24/09/2002	01/05/2027	Комитет природных ресурсов по Ирк.обл.	ЗЭС
ИРК № 01860 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночной скважины № И-5597 для использования их в системах хоз-питьевого водоснабжения Шиткинского участка	10/10/2002	01/05/2026	Комитет природных ресурсов по Ирк.обл.	ЗЭС
ИРК 01574 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча пресных вод для пит. и хоз.нужд на п/ст ЛЭП-500 в г. Тайшет	01/01/2000	01/01/2025	Минприроды РФ и админ.	ЗЭС
ИРК 01722 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча вод из скважины № 2 для пит. и хоз. Нужд в Чунском р-не	01/04/2001	продлена до 05.04.2026	Минприроды РФ и админ.	ЗЭС
ИРК 02014 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночной скважины № 1383 с целью хоз-питьевого водоснабжения Подстанции 500 кВ на территории г.Тулуна	19/04/2004	15/01/2029	ГУПР по Иркутской области и Администрация Иркутской области	ЗЭС
ИРК 02205 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночных водозаборов № Ир-62, Ир-63 для хоз-питьевого водоснабжения Подстанции БПП-500 (пос.Турма)	25/10/2005	15/09/2030	МПР РФ	СЭС
ИРК 02206 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночного водозабора б/н для хоз-питьевого водоснабжения объектов Подстанции "Лена" г.Усть-Кута	25/10/2005	15/09/2030	МПР РФ(Иркутскнедра)	СЭС
ИРК 02225 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночного водозабора № 1796 для хоз-питьевого водоснабжения объектов РПБ РЭС-4 (пос.Покосное)	15/02/2006	15/11/2030	МПР РФ (Иркутскнедра)	СЭС
ИРК 02270 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча питьевых подземных вод из одиночного водозабора № 4114 для хоз-питьевого водоснабжения	13/07/2006	15/11/2030	МПР РФ (Иркутскнедра)	СЭС

	объектов и населения подстанции г.Киренска				
УОР 00051 ВЭ	На право пользования недрами. Добыча технических подземных вод для иных целей из одиночной скважины №1382	12/08/2003	01/05/2023	МПР РФ ГУПР по Иркутской области	ВЭС
УОР 00060 ВЭ	Добыча технических подземных вод для технических целей	01/06/2004	01/05/2024	ГУПР по Иркутской области и Администрация Иркутской области	Эрихит-Булагатский район №206 (ВЭС)
№38-01-000030	Осуществление медицинской деятельности согласно прилагаемого протокола	20.05.2004 (14.12.2006)	20.05.2009 (14.07.2010)	ТО ФС по надзору в сфере здравоохранения и социального развития	Здравпункт ИД, фирмы "Энергосбыт", ТЭЦ-9... (в соответствии с приложением 1)
Д 155070 №805	Осуществление медицинской деятельности согласно прилагаемого протокола	26/12/2002	25/02/2008	Комитет здравоохранения администрации Иркутской области	Здравпункт ТЭЦ-5
Д 155145 №907	Осуществление медицинской деятельности согласно прилагаемого протокола	03/06/2003	03/06/2008	Лицензионная комиссия при комитете здравоохранения адм. Ирк. обл..	Здравпункт ТЭЦ-6
Д 155090 №867	Осуществление медицинской деятельности согласно прилагаемого протокола	13/03/2003	25/03/2008	Лицензионная комиссия при комитете здравоохранения адм. Ирк. обл..	Здравпункт ТЭЦ-9
Д 057456 №787/1	Осуществление медицинской деятельности согласно прилагаемого протокола	27/12/2002	27/12/2007	Комитет здравоохранения администрации Ирк. обл..	Здравпункт ТЭЦ-12
Д 155848 №46	Осуществление медицинской деятельности	30/09/2003	30/09/2008	Лицензионная комиссия при главном управлении здравоохранения адм. Ирк. обл..	Здравпункт ТЭЦ-16
Д 155939 №137	Осуществление медицинской деятельности согласно приложения	24/02/2004	24/02/2009	Главное управление здравоохранения администрации Иркутской области	Здравпункт У-ИТЭЦ
Д 155144 №775	Осуществление медицинской деятельности	16/04/2003	03/06/2008	Лицензионная комиссия комитета здравоохранения адм. Ирк. обл..	Здравпункт БТС
Д 155901 №99	Осуществление медицинской деятельности	23/12/2003	23/12/2008	Главное управление здравоохранения администрации Иркутской области	Здравпункт БГЭС

Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

По мнению органов управления Эмитента риски неполучения, а также не продления вышеперечисленных лицензий ничтожно малы.

4.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

За период с даты государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Эмитент не вел с другими организациями совместной деятельности и не создавал дочерние компании с привлечением инвестиций третьих лиц, в том числе для достижения определенной цели.

4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, а также ипотечным агентом.

4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, не является основной деятельностью Эмитента и его дочерних или зависимых обществ.

4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Оказание услуг связи не является основной деятельностью Эмитента.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

Планы эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов.

23 декабря 2005 года Совет директоров ОАО «Иркутскэнерго» сформировал комитет по стратегии и реформированию. Уже 16 января 2006г. в Москве состоялось первое заседание комитета, на котором обсуждался вопрос реформирования ОАО «Иркутскэнерго» в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Федеральным законом от 26 марта 2003г. №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период».

Комитетом были рассмотрены предложенные менеджментом компании варианты реформирования ОАО «Иркутскэнерго», учитывающие требования законодательства.

По итогам заседания комитетом принято решение, рекомендовать Совету директоров ОАО «Иркутскэнерго» на переходный период принять решение о реформировании ОАО «Иркутскэнерго» путем создания 100 % дочернего общества, в которое будут переданы активы по передаче электрической энергии и диспетчерскому управлению.

Для оценки возможных вариантов реформирования и анализа правовых, экономических и технологических условий функционирования компании, а также для учета интересов всех акционеров, было принято решение рекомендовать Совету директоров ОАО «Иркутскэнерго» провести конкурс на выполнение консультационных услуг по разработке проекта реформирования ОАО «Иркутскэнерго» по окончании переходного периода.

08 февраля 2006 года зарегистрировано дочернее общество ОАО «Иркутскэнерго» - общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» (ООО «ИЭСК»). Основными видами деятельности ООО «ИЭСК» являются:

- Передача электроэнергии (40.10.2);*

- *Распределение электроэнергии (40.10.3);*
- *Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей (40.10.5);*

На внеочередном общем собрании акционеров 06.04.2006 г. в Устав ОАО «Иркутскэнерго» внесены изменения, связанные с реформированием ОАО «Иркутскэнерго» в части управления ООО «ИЭСК» через Совет директоров и Правление ОАО «Иркутскэнерго».

Советом директоров ОАО «Иркутскэнерго» (Протокол от 28.04.2006 № 18 (144) принято решение об одобрении крупной сделки по передаче имущества ОАО «Иркутскэнерго» стоимостью 19 056 351 700 (девятнадцать миллиардов пятьдесят шесть миллионов триста пятьдесят одна тысяча семьсот) рублей, согласно Перечню имущества (Приложение №1) в качестве дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Иркутская Электросетевая компания».

Советом директоров ОАО «Иркутскэнерго» (Протокол от 15.09.2006 № 23 (149) принято решение об утверждении итогов внесения дополнительного вклада и о внесении в учредительные документы общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» (ООО «ИЭСК») изменений, связанных с увеличением размера уставного капитала ООО «ИЭСК» и увеличением номинальной стоимости доли участника ООО «ИЭСК», внесшего дополнительный вклад.

Источниками будущих доходов Эмитента будут являться доходы от основной хозяйственной деятельности.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств.

В настоящее время изменение профиля деятельности ОАО «Иркутскэнерго» не планируется. Планируются мероприятия по модернизации и реконструкции тепловых и гидроэлектростанций, а также по модернизации и вводу новых объектов тепловых сетей.

Также в настоящее время ОАО «Иркутскэнерго» планирует проведение мероприятий по увеличению существующих производственных мощностей для покрытия прогнозного дефицита мощности.

Возможное изменение основной деятельности.

Деятельность Эмитента связана с производством и оптовой продажей электрической и тепловой энергии. Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях не участвует.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

1.

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «ИРМЕТ»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «ИРМЕТ»</i>
Место нахождения	<i>664050, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Байкальская 239, корпус 26 А.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций	<i>100 %</i>

дочернего общества, принадлежащих эмитенту	
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>производство и установка приборов регистрации потребления тепло - и электроэнергии</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>1. Клепиков Сергей Анатольевич – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: 1956 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2. Куприянова Ольга Анатольевна– Член Совета директоров</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Степанова Светлана Валерьевна– Член Совета директоров</i> Год рождения: 1973 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента 0</p> <p><i>4. Шатнев Сергей Геннадьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>5. Новиков Евгений Анатольевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1959 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>

эмитента	
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Воронов Юрий Николаевич - директор</i> Год рождения: 1948 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0

2.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергосвязь»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «Иркутскэнергосвязь»</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 664025 г.Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>предоставление услуг связи</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли	<p><i>1. Новиков Евгений Анатольевич – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: 1959 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2. Селищев Виктор Александрович – Член Совета директоров</i> Год рождения: -1969 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>

указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>3. <i>Тушков Денис Борисович</i>– <i>Член Совета директоров</i> Год рождения: 1975 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>4. <i>Шатнев Сергей Геннадьевич</i>– <i>Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>5. <i>Степанова Светлана Валерьевна</i> – <i>Член Совета директоров</i> Год рождения: 1973 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Глушков Сергей Михайлович - директор</i> Год рождения: 1947 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p>

3.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Ангарская ТеплоСбытовая Компания»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «Ангарская ТеплоСбытовая Компания»</i>

Место нахождения	665813, Российская Федерация, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Мира, 69а
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Эмитент в силу 100%-ного участия в уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом.
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	нет
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	доли не имеет
Основной вид деятельности общества	продажа купленной тепловой энергии и теплоносителя, оказание услуг населению и юридическим лицам области по распределению тепловой энергии и теплоносителя по своим и арендованным участкам теплоносителей
Значение общества для деятельности эмитента	Высокое
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>По состоянию на дату подписания проспекта эмиссии Председатель Совета директоров в Обществе не избран.</p> <p>1. Куимов Матвей Сергеевич- Член Совета директоров Год рождения: 1979 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>2. Винарский Сергей Леонидович – Член Совета директоров Год рождения: 1960 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>3. Кондауров Алексей Викторович – Член Совета директоров Год рождения: 1972 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>4. Цыбина Екатерина Владимировна – Член Совета директоров Год рождения: 1972 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>5. Куимов Ефим Сергеевич – Член Совета директоров Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации	Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.

с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Лениц Ольга Анатольевна - директор</i></p> <p>Год рождения: 1955</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента - 0</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента-0</p>

4.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Байкалинвестэнерго»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «Байкалинвестэнерго»</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 664025, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 99,6 % уставного капитала Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	99,6 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>оптовая торговля, включая торговлю через агентов, кроме торговли автотранспортными средствами и мотоциклами;</i>

	<i>оптовая торговля через агентов (за вознаграждение или на договорной основе); прочая оптовая торговля (51.70); розничная торговля, кроме торговли автотранспортными средствами и мотоциклами.</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой	<i>Николаев Виктор Владимирович - директор Год рождения: 1950 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</i>

организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	
---	--

5.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Охранное предприятие «Иркутскэнерго»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Охранное предприятие «Иркутскэнерго»
Место нахождения	664025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	эмитент имеет 100 % уставного капитала Общества.
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	нет
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	доли не имеет
Основной вид деятельности общества	защита жизни и здоровья граждан, охрана имущества собственников, в то числе при его транспортировке, оказание охранных услуг, проектирование, монтаж и эксплуатационное обслуживание средств охранно-пожарной сигнализации.
Значение общества для деятельности эмитента	Высокое
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>1. Фрейс Валерий Николаевич – Председатель совета директоров. Год рождения: 1954 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>2. Волохов Валерий Иванович – Член Совета директоров Год рождения: 1949 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>3. Бодрый Николай Михайлович – Член Совета директоров Год рождения: 1954 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>4. Цыбина Екатерина Владимировна. – Член Совета директоров Год рождения: 1972 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>

	<p><i>5. Шатнев Сергей Геннадьевич. – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
<p>Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i></p>
<p>Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Гранат Игорь Германович - директор</i> Год рождения: 1948 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента-0</p>

6.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Централизованная Энергоремонтная фирма»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «ЦЭРФ»</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 664528, Иркутская область, Иркутский район, пгт. Марково, ул. Теплоцентральная д.1.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>

Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>монтаж приборов контроля и регулирования технологических процессов, строительство</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>1. Бабкин Сергей Иванович – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: 1954 Доля в уставном капитале эмитента - 0,000165 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,000165</p> <p><i>2. Тушков Денис Борисович – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Ярков Денис Юрьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>4. Ахмедова Юлия Владимировна – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1976 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>5. Шатнев Сергей Геннадьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Слинко Виктор Павлович - директор</i> Год рождения: 1946 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p>
---	--

7.

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «ГидроЭнергоСервис-ремонт»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «ГЭС-ремонт»</i>
Место нахождения	<i>665709, Российская Федерация, Иркутская область, Братский район, г. Братск, п. Энергетиков, а/я 759</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% голосующих акций Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>100 %</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>Ремонт, монтаж, наладка и техническое обслуживание гидро-, энергооборудования</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном)	<p><i>1. Юшманов Валерий Петрович – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: 1960 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2 Рудых Виктор Васильевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1948 Доля в уставном капитале эмитента - 0,000367 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – - 0,000367</p> <p><i>3. Вотенев Андрей Анатольевич. – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1962</p>

капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>Доля в уставном капитале эмитента - 0</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента –0</p> <p><i>4.Орешкина Светлана Владимировна – Член Совета директоров</i> Год рождения:1980 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента –0</p> <p><i>5. Ярков Денис Юрьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения:1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Путинцев Игорь Валерьевич - директор</i> Год рождения: 1970 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p>

8.

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «Братскэнергоремонт»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «Братскэнергоремонт»</i>
Место нахождения	<i>665718, Российская Федерация, Иркутская обл., г. Братск-18, промплощадка БЛПК ТЭЦ-6, а/я 428</i>

Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% голосующих акций Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>100 %</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>монтаж, ремонт, реконструкция и наладка основного энергетического оборудования передаточных устройств</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>1. Юшманов Валерий Петрович – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: <i>1960</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p> <p><i>2 Ярков Денис Юрьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: <i>1978</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p> <p><i>3.Орешкина Светлана Владимировна – Член Совета директоров</i> Год рождения: <i>1980</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p> <p><i>4. Шатнев Сергей Геннадьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: <i>1978</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p> <p><i>5. Шумеев Дмитрий Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: <i>1979</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>

доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Траньков Сергей Тихонович - директор</i></p> <p>Год рождения: 1959</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента - 0</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p>

9.

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «Байкалэнерго»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «Байкалэнерго»</i>
Место нахождения	<i>664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сурикова, д. 23</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% голосующих акций Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>100 %</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>производство, передача и распределение пара и горячей воды, деятельность по обеспечению работоспособности котелен и тепловых сетей</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации	<p><i>1. Бондаренко Игорь Евгеньевич – Председатель Совета директоров</i></p> <p>Год рождения: 1966</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента - 0</p>

с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2 Губанов Роман Викторович – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1972 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Куимов Ефим Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>4. Лайкина Наталья Павловна – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1967 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>5. Винарский Сергей Леонидович – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1960 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций	<p><i>Потапов Владимир Васильевич - директор</i> Год рождения: 1977 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>

эмитента	
----------	--

10.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Спецэнергоремонт»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Спецэнергоремонт»
Место нахождения	<i>665813, Российская Федерация, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Победы, 7.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% голосующих акций Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>100 %</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций.</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>1. Юшманов Валерий Петрович – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: 1960 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2 Поселкин Олег Николаевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1963 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Куимов Ефим Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>4. Шатнев Сергей Геннадьевич - Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>5. Ахмедова Юлия Владимировна – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1976 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его</i>

коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Скурыгин Анатолий Григорьевич - директор Год рождения: 1947г. Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</i>

11.

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «Иркутскэнерготранс»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «Иркутскэнерготранс»</i>
Место нахождения	<i>664528, Российская Федерация, Иркутская область, Иркутский район, рабочий поселок Маркова, ул. Теплоцентральная, д.1</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% голосующих акций Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>100 %</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих	<i>доли не имеет</i>

дочернему обществу	
Основной вид деятельности общества	<i>внутригородские, пригородные, междугородные, международные автобусные пассажирские перевозки, подчиняющиеся расписанию и не подчиняющиеся расписанию; организация перевозок грузов; деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта, в том числе по перевозке опасных грузов.</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>1. Ганжа Олег Витальевич – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: 1971 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2 Филиппов Виталий Николаевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1948 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Шумеев Дмитрий Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1979 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>4. Бодрый Николай Михайлович – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1954 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>5. Шатнев Сергей Геннадьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного	<i>Середкин Сергей Петрович - директор</i> Год рождения: 1962

исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0
---	---

12.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Иркутскзолотпродукт»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Иркутскзолотпродукт»
Место нахождения	664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д.3
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Эмитент имеет 100% голосующих акций Общества.
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	100 %
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	доли не имеет
Основной вид деятельности общества	деятельность по переработке и реализации золошлаковых отходов
Значение общества для деятельности эмитента	Высокое
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой	1. Горбунов Валентин Владимирович – Председатель Совета директоров Год рождения: 1951 Доля в уставном капитале эмитента - 0,000003 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,000003 2 Кучев Сергей Александрович – Член Совета директоров Год рождения: 1979 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0 3. Хвисков Андрей Ильич – Член Совета директоров Год рождения: 1970 Доля в уставном капитале эмитента - 0

организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>4. Шатнев Сергей Геннадьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>5. Шумеев Дмитрий Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1979 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Ильюшин Владимир Владимирович - директор</i> Год рождения: 1954 Доля в уставном капитале эмитента - 0,0000671 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,0000671</p>

13.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «ИЭСК»
Место нахождения	666025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора. 3
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества.</i>

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>передача и распределение электроэнергии и деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее	<i>Каратаев Борис Николаевич - директор</i>

функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>Год рождения: 1954</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента - 0</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента -0</p>
--	---

14.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Сибирь ЭнергоТрейд»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Сибирь ЭнергоТрейд»
Место нахождения	<i>Российская Федерация, г. Иркутск, 664025, ул. Сурикова, 23.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% голосующих акций Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>100 %</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>оказание услуг, связанных с реализацией энергии</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Низкое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде)	<i>Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>

эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Матвеев Максим Владимирович - директор</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0

15.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская городская теплосбытовая компания»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «ИГТСК»</i>
Место нахождения	<i>664025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сурикова, 23</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций	<i>нет</i>

дочернего общества, принадлежащих эмитенту	
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>транспорт и сбыт (купля-продажа) тепловой энергии; передача пара и горячей воды (тепловой энергии); распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей, энергоаудит.</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>1. Куимов Матвей Сергеевич – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: 1979 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2. Куимов Ефим Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Шатнев Сергей Геннадьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1978 Доля в уставном капитале эмитента – 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации	<p><i>Винарская Тамара Михайловна - директор</i> Год рождения: 1963 Доля в уставном капитале эмитента - 0</p>

с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента -0
---	---

16.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Пожарная охрана «Иркутскэнерго»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «ПО «Иркутскэнерго»
Место нахождения	664025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сурикова, 23
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества.
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	нет
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	доли не имеет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	доли не имеет
Основной вид деятельности общества	предупреждение и тушение пожаров, производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений, охрана от пожаров организаций и населенных пунктов на договорной основе.
Значение общества для деятельности эмитента	Высокое
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли	<p>1. Фрейс Валерий Николаевич – Председатель Совета директоров Год рождения: 1954 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>2. Макушева Анна Анатольевна – Член Совета директоров Год рождения: 1980 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p> <p>3. Дерменев Борис Васильевич .– Член Совета директоров Год рождения: 1950 Доля в уставном капитале эмитента - 0,005811 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,005811</p>

принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>4. Кругликов Владимир Ильич – Член Совета директоров</i> Год рождения: <i>1954</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p> <p><i>5. Орешкина Светлана Владимировна .– Член Совета директоров</i> Год рождения: <i>1980</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Семин Борис Михайлович - директор</i> Год рождения: <i>1953</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - <i>0</i></p>

17.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Электросбыт»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «Электросбыт»</i>
Место нахождения	<i>664007, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Красногвардейская, 23</i>
Основания признания общества дочерним по	<i>Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества.</i>

отношению к эмитенту	
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>сбыт электроэнергии населению, распределение электроэнергии, отработка новых механизмов бытовой деятельности.</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>1. Винарский Сергей Леонидович – Председатель Совета директоров</i> Год рождения: <i>1960</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p> <p><i>2 Куимов Ефим Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: <i>1974</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p> <p><i>3. Парфенова Елена Александровна .– Член Совета директоров</i> Год рождения: <i>1975</i> Доля в уставном капитале эмитента - <i>0</i> Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – <i>0</i></p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Перцев Анатолий Владимирович .- директор</i></p> <p>Год рождения: 1958</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента - 0</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p>
---	---

18.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр «Иркутскэнерго»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «Инженерный центр «Иркутскэнерго»</i>
Место нахождения	<i>664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора,3.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>испытание и анализ физических свойств материалов и веществ; испытания и анализ механических и электрических характеристик готовой продукции</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Низкое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и	<p><i>1. Перетокин Александр Яковлевич – Председатель Совета директоров</i></p> <p>Год рождения: 1947</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента - 0,0010489</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,0010489</p> <p><i>2 Ковалева Наталья Геннадьевна .– Член Совета директоров</i></p> <p>Год рождения: 1972</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента - 0</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>

доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>3. <i>Корнев Владимир Николаевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1971 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>4. <i>Куприянова Ольга Анатольевна. – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>5. <i>Фильш Евгений Геннадьевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1959 Доля в уставном капитале эмитента - 0,002727 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,002727</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Пантелеев Евгений Эрикович - директор</i> Год рождения: 1950 Доля в уставном капитале эмитента - 0,00050348 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0,00050348</p>

19.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Энерго паритет»
-------------------------------	---

Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «ЭП»
Место нахождения	<i>Российская Федерация, г. Иркутск.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 50,36% голосующих акций Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>50,36 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>50,36 %</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>осуществление посреднической деятельности.</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Низкое. Общество фактически прекратило свою деятельность. Дело о признании отсутствующего должника банкротом находится в производстве соответствующего уполномоченного федерального органа исполнительной власти.</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>В связи с тем, что Общество фактически прекратило свою деятельность, Совет директоров фактически не действует. По данным 2000 года Совет директоров состоял из:</i></p> <p>Куимов Сергей Владимирович Год рождения: 1949 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>Толстых Геннадий Михайлович Год рождения: 1955 Доля в уставном капитале эмитента - 0,00004678 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,00004678</p> <p>Наумов Владимир Алексеевич Год рождения: 1957 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>Москаленко Сергей Николаевич Год рождения: 1954 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>Чеботарев Владимир Павлович Год рождения: 1956 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>Полномочия данного состава Совета директоров истекли, решений о продлении полномочий, либо об избрании нового состава Совета директоров не принималось.</i></p>

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Формирование коллегиального исполнительного органа Общества не было предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>В связи с тем, что Общество фактически прекратило свою деятельность, единоличный исполнительный орган фактически не действует.</i>

20.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Гранд Байкал»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Гранд Байкал»
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 664050, , г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 279.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 50% уставного капитала Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>50 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия дочернего общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций	<i>доли не имеет</i>

эмитента, принадлежащих дочернему обществу	
Основной вид деятельности общества	<i>оказание услуг гостиниц и аналогичных мест проживания; деятельность по охране здоровья человека; услуги ресторанов, баров и столовых; услуги бюро путешествий и туристических агентств.</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Низкое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>1. Григоров Виктор Владимирович – Председатель Правления</i> Год рождения: 1966 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2. Логозовский Андрей Станиславович. – Член Правления.</i> Год рождения: 1973 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Бутакова Елена Сергеевна – Член Правления</i> Год рождения: 1975 Доля в уставном капитале эмитента - 0,00295166 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,00295166</p> <p><i>4. Алексюк Леонид Севостьянович. – Член Правления</i> Год рождения: 1944 Доля в уставном капитале эмитента - 0,00283 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0,00283</p>
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в	<p><i>Григоров Виктор Владимирович - генеральный директор</i> Год рождения: 1966 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p>

уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	
---	--

21.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»
Место нахождения	<i>Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сурикова, 23.</i>
Основания признания общества зависимым по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале зависимого общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>передача тепловой энергии и реализация ее потребителям на условиях заключенных договоров; реализация электрической энергии, эксплуатация, монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, энергетического, теплоэнергетического оборудования.</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций	<p><i>1. Куимов Ефим Сергеевич - Председатель Совета директоров</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2. Куимов Матвей Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1979 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Шумев Дмитрий Сергеевич – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1979 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>4. Матвеев Максим Владимирович – Член Совета директоров</i></p>

эмитента	<p>Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p>5. Дягилева Ольга Тимофеевна – Член Совета директоров Год рождения: 1976 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>Винарский Сергей Леонидович - директор Год рождения: 1960 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p>

22.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбыт»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Энергосбыт»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сурикова, д.23
Основания признания общества зависимым по отношению к эмитенту	Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества
Доля участия эмитента в	100 %

уставном капитале зависимого общества	
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>оптовая торговля электрической и тепловой энергией, деятельность агентов по оптовой торговле электроэнергией и тепловой энергией (без их передачи и распределения).</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>высокое</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p>По состоянию на дату подписания проспекта эмиссии Председатель Совета директоров в Обществе не избран.</p> <p><i>1. Зырянов Валерий Анатольевич - Член Совета директоров</i> Год рождения: 1959 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>2. Аксенов Владимир Петрович – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1962 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>3. Кузнецов Вадим Валентинович – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1971 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>4. Стрельцова Мария Петровна – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1951 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p> <p><i>5. Степанова Светлана Валерьевна – Член Совета директоров</i> Год рождения: 1973 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента – 0</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и	<i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>

доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	
Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента	<p><i>Орешкин Станислав Викторович - директор</i></p> <p>Год рождения: 1978</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента - 0</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента - 0</p>

23.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Иркутскэнергофинанс»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Иркутскэнергофинанс»
Место нахождения	<i>Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора,3.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту	<i>Эмитент имеет 100% уставного капитала Общества.</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего общества	<i>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту	<i>нет</i>
Доля участия зависимого общества в уставном капитале эмитента	<i>доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу	<i>доли не имеет</i>
Основной вид деятельности общества	<i>финансовый лизинг</i>
Значение общества для деятельности эмитента	<i>Среднее</i>
Персональный состав совета директоров коммерческой организации с указанием председателя	<i>Совет директоров не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i>

<p>совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента</p>	
<p>Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) коммерческой организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа коммерческой организации фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале(паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Коллегиальный исполнительный орган не сформирован, так как его формирование не предусмотрено учредительными документами Общества.</i></p>
<p>Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа коммерческой организации с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Куприянова Ольга Анатольевна - директор</i> Год рождения: 1974 Доля в уставном капитале эмитента - 0 Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента 0</p>

4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

4.6.1. Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего завершённого финансового года).

Ниже приводятся показатели в соответствии с данными бухгалтерского баланса Эмитента за 2002-2006 гг.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2002г.		
Здания	10876363	4082025
Сооружения и передаточные устройства	32971464	18288103
Машины и оборудование	16948694	11680573
Транспортные средства	534934	334078
Производственный и хозяйственный инвентарь	116151	49990
Рабочий скот	2	2
Продуктивный скот	-	329
Многолетние насаждения	495	22753
Другие виды ОС	253106	-
Земельные участки и объекты природопользования	51527	-
ИТОГО:	61752736	34457853

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2003г.		
Здания	12248960	4697487
Сооружения и передаточные устройства	39208936	21758620
Машины и оборудование	18406550	12894280
Транспортные средства	538798	330388
Производственный и хозяйственный инвентарь	142524	72964
Рабочий скот	2	2
Продуктивный скот	-	-
Многолетние насаждения	500	362
Другие виды ОС	226622	30473
Земельные участки и объекты природопользования	106608	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель		
ИТОГО:	70879500	39784576

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2004г.		
Здания	12344501	4754024
Сооружения и передаточные устройства	64879262	37020683
Машины и оборудование	19605481	13963971
Транспортные средства	330107	216106
Производственный и хозяйственный инвентарь	179646	96183

Рабочий скот	2	-
Продуктивный скот	-	-
Многолетние насаждения	510	369
Другие виды ОС	62366	21576
Земельные участки и объекты природопользования	259881	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель		
ИТОГО:	97661756	56072912

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2005г.		
Здания	12844728	5088636
Сооружения и передаточные устройства	65747314	38426709
Машины и оборудование	20645287	14701794
Транспортные средства	604470	438172
Производственный и хозяйственный инвентарь	224510	135511
Рабочий скот	2	-
Продуктивный скот	-	-
Многолетние насаждения	511	382
Другие виды ОС	526004	199377
Земельные участки и объекты природопользования	264166	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель		-
ИТОГО:	100856992	58990581

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2006г.		
Здания	12875217	5080424
Сооружения и передаточные устройства	25193473	14225126
Машины и оборудование	15766898	11174691
Транспортные средства	587235	439061
Производственный и хозяйственный инвентарь	206976	126495
Рабочий скот	2	-
Продуктивный скот	0	-
Многолетние насаждения	1915	396
Другие виды ОС	955039	468131
Земельные участки и объекты природопользования	243989	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	0	-
ИТОГО:	55830744	31514324

Способ начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств - **линейный.**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств , осуществленной в течение 5 последних завершенных финансовых лет.

Результаты переоценок основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств ОАО «Иркутскэнерго» за последние 5 лет, а также последней переоценки, проведенной по состоянию на 01.01.2007 приведены в таблице (тыс. руб.):

Год	Балансовая стоимость ОС до проведения переоценки	Остаточная стоимость ОС до проведения переоценки.	Дата проведения переоценки	Балансовая стоимость ОС после проведения переоценки	Остаточная стоимость ОС после проведения переоценки
01.01.2003	39 748 524	17 881 002	01.01.2002	60 806 636	27 466 836
01.01.2004	61 935 437	27 249 467	01.01.2003	70 248 964	32 118 688
01.01.2005	69 910 511	30 409 831	01.01.2004	95 123 121	41 055 302
01.01.2006	95 981 455	40 352 541	01.01.2005	96 126 981	40 462 137
01.01.2007	51 785 879	21 504 051	01.01.2007	51 787 003	21 504 029

Способ проведения переоценки основных средств:

В соответствии с действующим законодательством РФ переоценка основных средств осуществляется ежегодно на начало года.

На основании договора № 09-ОС-06 от 16.01.2007, заключенного между ОАО «Иркутскэнерго» и ЗАО «национальное Агентство Оценки и Консалтинга» была произведена оценка рыночной восстановительной стоимости основных средств основного производства, принадлежащих ОАО «Иркутскэнерго» по состоянию на 1 января 2007 года, введенные в эксплуатацию до 03 сентября 2006 года.

Расчеты, выполненные в рамках подготовки представленного отчета, выполнены в соответствии с Приказом Министерства Финансов РФ от 30 марта 2001 г. № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», «Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств» (утверждены Приказом Минфина РФ от 13 октября 2003 г. № 91н) и документами, регламентирующими практику профессиональной оценки.

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента).

В 2007 году Эмитент не планирует действий, связанных с приобретением, заменой или выбытием основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов общей стоимости основных средств.

Факты обременения основных средств эмитента.

Сведения о фактах обременения основных средств Эмитента (собственные обязательства) приводятся на 30.06.2007 г.

По состоянию на 30.06.2007, компанией предоставлены основные средства в залог на остаточную балансовую стоимость (на момент заключения договоров) – 763 969,9 тыс. руб.

Характер обременения: *Залог*

Момент возникновения обременения: *16.11.2006 г.*

Срок действия (по договору): *до полного исполнения обязательств по договору с датой погашения 25.03.08 г.*

Сумма (по договору): *2 601 533,00 тыс. руб. (на основании произведенной оценки ЗАО «Национальное Агентство Оценки и Консалтинга» в соответствии с Отчетом № 37-О-06 об определении рыночной стоимости оборудования как установленного, находящегося в собственности ОАО «Иркутскэнерго»)*

Иные условия обременения: *отсутствуют.*

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Сведения о динамике показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год.

Наименование показателя	Период				
	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Выручка, тыс. руб.	12 229 109	14 683 845	18 348 235	19 111 012	23 250 964
Валовая прибыль, тыс. руб.	462 816	687 254	3 394 314	2 998 024	2 830 946
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	193 360	1 313	926 328	1 205 235	1 433 375
Рентабельность собственного капитала, %	0.59	0.00	1.92	2.46	2.81
Рентабельность активов, %	0.52	0.00	1.77	2.23	2.56
Коэффициент чистой прибыльности, %	1.58	0.01	5.05	6.31	6.16
Рентабельность продукции (продаж), %	3.78	4.68	18.50	15.69	12.18
Оборачиваемость капитала, раз	0.37	0.40	0.38	0.39	0.45
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	-	-	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-	-	-

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

Финансовая деятельность Эмитента за период 2002-2006 год характеризуется стабильно положительным результатом. Показатели выручки и чистой прибыли практически неуклонно повышаются, за исключением 2003 года, когда чистая прибыль была на крайне низком уровне составив 1313 тыс. руб. по причине того, что в 2002 и 2003 годах на финансовые результаты деятельности Общества сильное влияние оказали негативные природно-климатические факторы. Выручка составляла в 2002-2006 годах соответственно 12 229 109, 14 683 845, 18 348 235, 19 111 012, 23 250 964 тыс. руб., валовая прибыль – 462 816, 687 254, 3 394 314, 2 998 024, 2 830 946 тыс. руб., чистая прибыль 193 360, 1 313, 926 328, 1 205 235, 1 433 375 тыс. руб. Наблюдается положительная динамика основных показателей, что отражает устойчивое финансовое положение Общества.

Выручка от реализации продукции за 2006 год составила 23 250 964 тыс. руб. Рост выручки за 2006 год составил 21,6% и был обусловлен увеличением тарифов на электрическую и тепловую энергию, утвержденных Региональной энергетической комиссией Иркутской области, увеличением полезного отпуска электроэнергии потребителям Иркутской области и увеличения выдачи электроэнергии за пределы области. При этом сохраняется тенденция снижения отпуска тепловой энергии, что связано со снижением теплопотребления на ряде промышленных предприятий. В рамках оптимизации затрат на производство реализуются различные мероприятия и программы энергосбережения, программы развития собственных теплоисточников и максимального использования вторичных энергоресурсов.

Всего за 2006 год на производство энергии, работ и услуг затрачено 20 420 018 тыс. руб., что на 4 307 030 тыс. руб. (в относительном выражении – 26,7%) превышает затраты за 2005 год.

Валовая прибыль от реализации энергии, работ и услуг составила 2 830 946 тыс. руб.

За 2006 год рост выручки от реализации продукции, работ и услуг превысил затраты, что положительно сказалось на величине прибыли от продаж продукции, работ и услуг Общества в целом.

Чистая прибыль – это конечный финансовый результат деятельности организации за отчетный период. Она характеризует реальный прирост (наращение) собственного капитала организации, то есть показывает, может ли предприятие приносить прибыль своим владельцам. Чистая прибыль по итогам деятельности компании за 2006 год составила 1 433 375 тыс.руб., что положительно повлияло на показатели рентабельности Общества: рентабельность активов увеличилась в сравнении с показателем 2005 года увеличилась с 2,3% до 2,6%, рентабельность собственного капитала возросла с 2,4% до 2,8%.

Рентабельность собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала – сколько рублей прибыли приносит каждый рубль вложенных собственных средств. Показатель рентабельности собственного капитала составил 2,81%.

Рентабельность активов характеризует устойчивость финансового состояния организации, показывает прибыль, получаемую организацией на 1 рубль стоимости активов организации, т. е. общую эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия, и заемных средств.

Рентабельность продаж характеризует основную деятельность и показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции.

По итогам 2002-2006 год Общество показывает относительно невысокие показатели рентабельности и прибыльности, однако, в период 2004-2006 год наблюдается улучшение данных показателей. Это связано с тем, что в период 2002-2003 год на результаты деятельности общества повлияли ряд факторов, значительно снизившие конечные показатели чистой прибыли. Такими факторами являлись выработка электроэнергии в условиях низкой водности в 2003 году, что вызвало снижение выработки электроэнергии на гидроэлектростанциях (ГЭС) против факта 2002 года. Для обеспечения потребности в электроэнергии загружались тепловые электростанции. Тот же период характеризовался значительным повышением цен на уголь и увеличение ж/д тарифа на провоз угля, что отразилось на себестоимости вырабатываемой электроэнергии в 2003 и 2003 годах. Наличие гидроресурсов в 2004-2006 годах позволило увеличить выработку электроэнергии для потребителей. При этом произошло снижение выработки электроэнергии на ТЭЦ, что привело к значительной экономии топлива. В этот же период сократился отпуск тепловой энергии, что было связано с уменьшением энергопотребления на ряде промышленных предприятий в рамках оптимизации затрат на производство: реализуется различные мероприятия и программы энергосбережения, программы развития собственных теплоисточников и максимального использования вторичных энергоресурсов. Таким образом, показатели рентабельности собственного капитала в период 2002-2006 год составляла соответственно 0.59% 0.00% 1.92% 2.46% 2.81%, рентабельность активов в тот же период составила соответственно 0.52% 0.00% 1.77% 2.23% 2.56% и рентабельность продукции составили 3.78% 4.68% 18.50% 15.69% 12.18% соответственно. Рентабельность продукции в 2004-2006 годах находится на нормальном уровне.

Оборачиваемость капитала показывает, какая сумма дохода получается на каждую единицу вложенных активов за исключением текущих обязательств. Составляла в период 2002-2006 год соответственно 0.37 0.40 0.38 0.39 0.45 раз.

Причины, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за каждый заверченный финансовый год.

Прибыль от основной деятельности в 2006 году против фактической прибыли 2005 года снизилась на 180,2 млн.руб.

В связи с изменением производственной программы (полезный отпуск электроэнергии увеличился на 9 855,9 млн. кВт. ч., полезный отпуск теплоэнергии увеличился на 96,4 тыс. Гкал), а также в связи с ростом тарифов на энергию с 01.01.2006 года произошел рост товарной продукции на 4 003,7 млн.руб., при этом в 2006 году произошло увеличение себестоимости производства продукции против фактической себестоимости 2005 года на 4 183,9 млн. руб.

В рамках реформирования ОАО «Иркутскэнерго» с 1 июня 2006 года начало осуществлять деятельность по передаче электроэнергии ООО «Иркутская Электросетевая компания». Затраты ОАО «Иркутскэнерго» за услуги по передаче электроэнергии составили 3044,5 млн.руб. Это является основным фактором, оказавшим влияние на рост себестоимости продукции против факта 2005 года. Кроме этого, изменение производственной программы привело к росту затрат на основное производство. Так выработка электроэнергии на ТЭЦ в 2006 году увеличилась на 2802,6 млн. кВт. ч., отпуск теплоэнергии увеличился на 1532,9 тыс. Гкал. против 2005 г., что привело к росту расхода топлива и, соответственно, затрат на топливо на 1174,2 млн. руб., при этом цена одной тонны условного топлива увеличилась против факта 2005 года на 79,1 руб.

Основные причины повлиявшие на показатели прибыли Эмитента по итогам 2002-2005 годов изложены выше.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год.

Год	выручка, тыс.руб.	прибыль, тыс. руб.	Факторы, которые оказали влияние на изменение размера выручки и прибыли (убытков) эмитента
2002 г.	12 229 109	193 360	Рост выручки за 2002 год составил 20,1%, при этом себестоимость увеличилась на 35,1%. Опережающий рост себестоимости вызван инфляционными процессами, ростом цен на уголь и увеличение ж/д тарифа на провоз угля на 30%. Невысокий объем чистой прибыли, по сравнению с предыдущим годом (чистая прибыль 2001 года составляла 825 066 тыс.руб.) опережающий рост затрат на производство из-за удорожания топлива и повышения платы за пользование водными объектами.
2003 г.	14 683 845	1 313	Выручка за 2003 год увеличилась на 2 454 736 тыс.руб., что составило 20,7%, при этом себестоимость увеличилась на 2 230 298 тыс.руб., что составило 18,7%. Увеличение выручки на фоне снижения выработки электроэнергии произошло вследствие увеличения тарифов за отпускаемую электро- и теплоэнергию. Неблагоприятный природный фактор – снижение водности, приведший к перераспределению выработки с ГЭС на ТЭЦ, и, соответственно, к увеличению

			затрат на производство. Снижение полезного отпуска электрической и тепловой энергии.
2004 г.	18 348 235	926 328	Рост выручки и чистой прибыли произошли вследствие увеличения тарифов на электро- и теплоэнергию, роста полезного отпуска электроэнергии. Снижение неблагоприятных последствий природного фактора, увеличение выработки электроэнергии на ГЭС. Снижение полезного отпуска тепловой энергии. Реализация программы сокращения издержек производства.
2005 г.	19 111 012	1 205 235	Увеличение тарифов на электро- и теплоэнергию, рост полезного отпуска электроэнергии потребителям. Увеличение выработки электроэнергии на ГЭС. Снижение полезного отпуска тепловой энергии. Реализация программы сокращения издержек производства.
2006 г.	23 250 964	1 433 375	Рост полезного отпуска электроэнергии потребителям. Реализация программы сокращения издержек производства.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Показатели характеризующие ликвидность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год.

Наименование показателя	Период				
	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Собственные оборотные средства (тыс. руб.)	3 586 686	3 344 194	3 293 067	2 581 048	549 434
Индекс постоянного актива	0.98	0.99	0.97	0.97	1.01
Коэффициент текущей ликвидности	1.22	1.13	1.42	1.47	0.91
Коэффициент быстрой ликвидности	0.78	0.62	0.89	0.90	0.52
Коэффициент автономии собственных средств	0.89	0.91	0.92	0.91	0.91

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Динамика коэффициентов, отражающих ликвидность Общества, достаточность капитала и оборотных средств за последние 5 завершённых финансовых лет отражает стабильное устойчивое положение Общества.

Собственные оборотные средства – доля собственного капитала, направленная на финансирование оборотных средств. Наличие собственного капитала в обороте (собственных оборотных средств) является одним из важнейших показателей финансовой устойчивости организации. Отсутствие собственного капитала в обороте организации означает, что все ее оборотные активы, а, возможно, и часть внеоборотных активов сформированы за счет заемных источников. На протяжении всего рассматриваемого периода 2002-2006 год Эмитент характеризуется наличием собственных оборотных средств. Однако, во всем периоде имеется тенденция к их снижению, а в 2006 году величина собственных оборотных средств сократилась по отношению к 2005 году на 78,71%. Это произошло по причине опережающего роста величины внеоборотных активов над суммой капитала и резервов. Увеличение внеоборотных активов в 2006 году произошло за счет увеличения стоимости основных средств, которые увеличились на 3621742 тыс.руб. за счет ввода основных средств, безвозмездно принятых основных фондов, выкупа земельных участков. При этом часть основных средств в размере более 22 млрд.руб. была передана в качестве взноса в уставной капитал дочерних предприятий (в основном ООО «ИЭСК») и отражено в долгосрочных финансовых вложениях. Т.о. величина собственных оборотных средств Эмитента за период 2002-2006 завершённые финансовые года составили соответственно

3 586 686	3 344 194	3 293 067	2 581 048	549 434 тыс.руб.
-----------	-----------	-----------	-----------	------------------

Индекс постоянного актива характеризует долю внеоборотных активов в источниках собственных средств. Величина данного показателя свидетельствуют о том, что Эмитент практически полностью финансирует основные фонды за счет собственных средств. Значение в 2002-2006 году:

0.98	0.99	0.97	0.97	1.01.
------	------	------	------	-------

Показатели ликвидности призваны демонстрировать степень платежеспособности компании по краткосрочным долгам

Коэффициент текущей ликвидности используется для общей оценки текущей ликвидности организации и показывает достаточность оборотных активов, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности Эмитента в период 2002-2006 год находился немного ниже рекомендованных значений (нормативные значения 1,5-2,0) и составил соответственно

1.22	1.13	1.42	1.47	0.91.
------	------	------	------	-------

Коэффициент быстрой ликвидности - отношение наиболее ликвидных активов компании и дебиторской задолженности к текущим обязательствам. Этот коэффициент отражает платежные возможности предприятия для своевременного и быстрого погашения своей задолженности. В период 2002-2005 год находился на рекомендованном уровне соответственно: 0.780.62 0.89 0.90. В 2006 несколько снизился, составив 0,52 (нормативное значение 0,8-1,0). Это говорит о достаточной способности Эмитента в данный период погасить текущие краткосрочные обязательства.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Норматив > 0,5. Значение в 2002-2006 году:

0.89	0.91	0.92	0.91	0.91.
------	------	------	------	-------

Эмитент показывает высокую независимость от внешних источников финансирования.

Расчет показывает высокую степень финансовой устойчивости Эмитента. Преобладающую долю в источниках занимают собственные средства.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Сведения за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год.

Ниже приводятся сведения о размере и структуре капитала, содержащиеся в бухгалтерском балансе Эмитента на 31 декабря каждого рассматриваемого отчетного года.

Показатель	На 31.12.2002	На 31.12.2003	На 31.12.2004	На 31.12.2005	На 31.12.2006
а) размер уставного капитала эмитента (по данным бухгалтерского баланса), тыс. руб.	4 766 807,7	4 766 807,7	4 766 807,7	4 766 807,7	4 766 807,7
соответствие размера уставного капитала эмитента, приведенного в настоящем разделе, учредительным документам эмитента	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
б) общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, тыс. руб.	0	0	0	0	0
в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	1 191 702	1 191 702	1 191 702	1 191 702	1 191 702
г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, тыс. руб.	24 890 311	29 702 335	40 321 921	40 643 554	41 407 936
сумма разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.					
д) размер нераспределенной чистой прибыли эмитента, тыс. руб.	1 943 919	1 246 480	1 973 127	2 449 705	3 557 538
е) общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	32 815 714*	36 907 325	48 253 558	49 051 769	50 923 984

* В общую сумму капитала эмитента в 2002 финансовом году входит также величина средств целевого финансирования в размере 22 974 тыс. руб.

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Размер оборотного капитала (тыс. руб.)

Наименование	Период
--------------	--------

показателя	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Запасы	1 334 938	1 402 955	1 547 814	1 801 964	1 758 641
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	378 669	490 173	522 687	705 328	82 647
Дебиторская задолженность (свыше 1 года)	2 986 920	2 995 284	1 750 504	1 064 214	1 282 648
Дебиторская задолженность (до 1 года)	2 442 796	1 832 801	2 093 703	2 148 222	2 048 458
Краткосрочные финансовые вложения	351 338	245 015	353 561	223 340	89 580
Денежные средства	235 685	190 925	1 016 923	1 570 894	288 253
Внутрихозяйственные расчеты	-	-	-	-	-
ИТОГО	7 730 346	7 157 153	7 285 192	7 513 962	5 550 227

Структура оборотного капитала (%.)

Наименование показателя	Период				
	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Запасы	17,29	19,6	21,25	23,98	31,68
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	4,90	6,85	7,17	9,39	1,49
Дебиторская задолженность (свыше 1 года)	38,63	41,85	24,03	14,16	23,11
Дебиторская задолженность (до 1 года)	31,60	25,61	28,74	28,59	36,91
Краткосрочные финансовые вложения	4,54	3,42	4,85	2,97	1,61
Денежные средства	3,04	2,67	13,96	20,91	5,20
Внутрихозяйственные расчеты					
ИТОГО	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты)

Финансирование оборотных средств осуществляется в основном за счет собственных средств Эмитента.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств.

Политика Эмитента в отношении финансирования оборотных средств исходит из принципа максимальной надежности Эмитента, деятельность Эмитента финансируется в большей части за счет собственного капитала и в меньшей – за счет заемного. Собственные средства Эмитента большей частью вложены в оборотные активы, наиболее ликвидную часть имущества Общества.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

Фактором, который может повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств может стать ухудшение финансового положения Эмитента.

Вероятность наступления данного события оценивается Эмитентом как низкая.

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Сумма всех финансовых вложений Эмитента на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Долгосрочные финансовые вложения- 24 294 596 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения- 89 580 тыс. руб.

1) Эмиссионные ценные бумаги:

Вложения Эмитента в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг, отсутствуют.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

Вложения Эмитента в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг, отсутствуют.

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

3) Иные финансовые вложения:

Объект финансового вложения: **доля в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания»**

Полное фирменное наименование: **общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИЭСК»**

Место нахождения: **664025, Россия, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д.3**

ИНН: **3808133303**

Размер вложения в денежном выражении: **19 018 518,9 тыс. руб**

Размер вложения в процентах от уставного капитал юридического лица: **100%**

Размер дохода от финансового вложения: **По состоянию на 31.03.2007 года дохода по вкладу не было.**

Срок выплаты: **Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении части прибыли между участниками общества. Решение об определении части прибыли общества, распределяется между участниками общества, принимается общим собранием участников общества.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с финансовым вложением:

Потенциальные убытки по вкладу в уставной капитал ООО «ИЭСК» ограничены величиной вклада.

Средства Эмитента на депозитных и иных счетах в кредитных организациях, чьи лицензии были приостановлены либо отозваны, а также по которым было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не размещались.

Информация об убытках, представленная в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Убытки по финансовым вложениям за указанный отчетный период – отсутствуют.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми бы эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг :

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 “Учет финансовых вложений”, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

5.3.3 Нематериальные активы эмитента

Состав, первоначальная (восстановительная) стоимость нематериальных активов и величина начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год:

Эмитентом 30 июня 2005 года зарегистрирован товарный знак (знак обслуживания). (свидетельство №309879).

Данный товарный знак не был отражен в бухгалтерском учете по строке нематериальные активы по причине того, что был разработан собственными силами Эмитента и затраты на его создание отсутствуют.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
---	---	--

Отчетная дата: 31.12.2002

Права на пользование обособленными природными объектами	209	230
Прочие	33	1
Итого:	242	231

Отчетная дата: 31.12.2003

Прочие	22	2
Итого:	22	2

Отчетная дата: 31.12.2004

Нематериальные активы	0	0
Итого:	0	0

Отчетная дата: 31.12.2005

	0	0
Итого:	0	0

Отчетная дата: 31.12.2006

	0	0
Итого:	0	0

Методы оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости при взносе нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступлениях в безвозмездном порядке: ***Взнос нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступления в безвозмездном порядке за рассматриваемый отчетный период места не имели.***

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах :

Нематериальные активы учитывались и при их дальнейшем появлении будут учитываться Эмитентом в соответствии с действующим законодательством, в частности, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету нематериальных активов ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», введенного приказом Минфина РФ 16.10.2000 г. № 91.

5.4 Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Политика эмитента в области научно-технического развития и затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, (включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из отчетных периодов):

Основные научно-технические разработки Общества направлены на достижение максимальной эффективности при осуществлении технического перевооружения и реконструкции объектов с целью повышения надежности и продуктивности работы энергосистемы.

Работы в области научно-технического развития, проводятся как на договорной основе, так и силами собственных лабораторий. Финансирование осуществляется за счет собственных средств:

№ п.п.	Наименование	Затраты, тыс. руб.						
		2002	2003	2004	2005	2006	на 30.06.2007	Итого
1.	Оценка влияния промышленных стоков ТЭЦ-16 на природные ресурсы	300						300
2.	Оценка воздействия на окружающую среду золоотвала ТЭЦ-1	500						500
3.	Исследование и поиск способа очистки фильтрующих стоков золоотвала Н-ИТЭЦ	300						300
4.	Создание ОПУ по перехвату нефтепродуктов с сбросных водах ТЭЦ-9	500						500
5.	Проведение исследований и разработка технол. регламентов использования ЗШО при строительстве дамб золоотвалов, дорог и долговременных сооружений	500						500
6.	Исследование воздействия и степени влияния на фауну оз. Байкал кабеля, проложенного по дну озера для электрификации о. Ольхон					631	1015	1646
7.	Разработка модели оценки эксплуатационного состояния и стоимости фондов			6000				6000
8.	Внедрение системы оптимизации загрузки оборудования с учетом стоимости топлива и воды. Данная система позволяет определять и загружать оборудование, имеющее лучшие технико-экономические показатели				591	979		1570
9.	Проведение обследования трактов технического водоснабжения и биологических исследований для У-ИТЭЦ		300					300
10.	Разработка схемы оптимизации системы отопления для У-ИТЭЦ				500			500

11.	Исследование степени полимеризации бумажной изоляции маслonaполненного электротехнического оборудования для диагностики его состояния. Старение целлюлозной изоляции сопровождается ухудшением ее механических характеристик и ведет к снижению срока службы оборудования. Определение степени полимеризации позволит определить сроки необходимых замен оборудования без допущения аварийных ситуаций		600	432	800			1832
12.	Котел типа БКЗ-420 на У-ИТЭЦ, выполненный по технологии с использованием низкотемпературного вихря, позволяет расширить диапазон сжигаемых углей и имеющий низкие выбросы оксидов азота (NOx)				9800			9800
13.	Котел типа БКЗ-75 на ШУ Н-ИТЭЦ, выполненный по технологии с использованием циркулирующего кипящего слоя, позволяет расширить диапазон сжигаемых углей и имеющий низкие выбросы оксидов азота (NOx)				5130			5130
14.	Изучение свойств углей больших и малых разрезов (в т.ч. и не освоенных в настоящее время) Восточной Сибири с целью возможности их использования на ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго» (СибВТИ)				4130			4130
15.	Исследование золошлаковых отходов с целью их использования в различных отраслях						1250	1250
16.	Реконструкция схемы водоподготовительной установки ШУ Н-ИТЭЦ с переводом работы по мембраной технологии (обратный осмос). Выполнение данной работы позволит улучшить качество и снизить потери воды, используемой в производственном цикле					9207		9207
17.	Замена рабочих колес гидроагрегатов БГЭС позволит увеличить КПД гидроагрегатов на 5%, что даст возможность выработать большее количество электроэнергии при неизменных расходах воды					97000		97000
	Итого	2100	900	6432	20951	107817	2265	140 465

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара).

Эмитент не имеет объектов интеллектуальной собственности (патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, товарных знаков и знаков

обслуживания, лицензий на использование товарных знаков и знаков обслуживания) учитываемых на его балансовом учете.

Эмитентом зарегистрирован товарный знак (знак обслуживания). Приоритет товарного знака установлен 30 июня 2005 года. Зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 5 июля 2006 года (свидетельство №309879). Срок действия регистрации истекает 30 июня 2015 года.

Данный товарный знак не был отражен в бухгалтерском учете по строке нематериальные активы по причине того, что был разработан собственными силами Эмитента и затраты на его создание отсутствуют.

*Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности: **Формирование имиджа компании.***

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

Риск потери права на товарный знак на период до 2013 года отсутствует.

5.5 Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

Электроэнергетика России сегодня - это единая энергетическая система (ЕЭС России), которая представляет собой постоянно развивающийся высокоавтоматизированный комплекс, объединенный общим режимом работы и единым централизованным диспетчерским и автоматическим управлением.

За последние годы в электроэнергетике России образовался ряд проблем, которые послужили началу преобразований, реформирования.

Одна из ключевых задач реформы - создать конкурентную среду в электроэнергетике.

Важнейший принцип, положенный в основу изменения структуры отрасли - разделение видов деятельности на естественно-монопольные и потенциально конкурентные. В соответствии с этим принципом, на месте прежних вертикально-интегрированных компаний, контролирующих все виды деятельности (производство, транспортировку и сбыт электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление, ремонт и сервис), создаются обособленные структуры, специализированные на отдельных функциях. Эти структуры выделяются из РАО "ЕЭС России" и региональных монополий (АО-энерго) в отдельные компании, которые в дальнейшем могут укрупняться.

По завершении ряда этапов реструктуризации, к 2008 г. сформируются новые субъекты отрасли. При этом результатом структурной перестройки электроэнергетики станет большая консолидация профильных видов деятельности и активов: если до реформы отрасль была построена по холдинговому принципу, то по завершении реструктуризации возникнут крупные операционные компании, осуществляющие те или иные функции, и полностью контролируемые необходимые для этого ресурсы.

Другим итогом реформы будет изменение соотношения частного и государственного секторов в электроэнергетике.

В сфере производства электроэнергии частный сектор, напротив, расширится: государство откажется от преобладающего контроля в ряде генерирующих компаний (ОГК на базе тепловых электростаций и ТГК). В то же время государство сохранит абсолютную монополию в атомной генерации, и значительная часть крупных гидроэлектростанций в обозримой перспективе также останется под государственным контролем.

Степень контроля государства над сбытом и распределением энергии в результате собственно реформы заметно не изменится. Однако, в дальнейшем допускается увеличение роли частного сектора в этих сферах. При этом деятельность по распределению электроэнергии будет по-прежнему регулироваться в соответствии с законодательством о естественных монополиях, тогда как значительная часть бытовой деятельности будет функционировать как конкурентная сфера.

Прогноз развития отрасли до 2008г.

Внутреннее электропотребление по России в 2008г. прогнозируется в объеме 980 млрд. кВт.ч. Прирост к уровню 2003 года составит 74 млрд. кВт.ч. Среднегодовые темпы прироста за пятилетие составят свыше 1,6%.

Указанный прогноз базируется на учете реально сложившихся темпов роста электропотребления в 2003г. (ожидаемый темп роста - 103%), правительственных прогнозах развития экономики на предстоящие пять лет с темпами прироста ВВП 5,2-6,1% в год, прогнозах с мест, выполненных АО-энерго.

Сформированный прогноз электропотребления на 2004-2008 гг. свидетельствует о смене тенденции роста электропотребления от умеренного к оптимистическому сценарию, заложенным в Энергетическую стратегию России (утв. распоряжением Правительства РФ №1234-р от 28.08.2003г.).

Прогноз теплопотребления от источников АО-энерго, составленный на основе практически совпавших по уровню и динамике централизованного прогноза и прогнозов АО-энерго, показывает переход от сложившейся за последние годы динамики снижения теплопотребления к его росту.

Ожидаемый уровень теплопотребления от источников АО-энерго в 2003г. - 543 млн. Гкал. Прогнозируемый уровень теплопотребления в 2008 гг. - 570 млн. Гкал, прирост за пятилетие - 27 млн. Гкал, среднегодовой темп прироста - около 1%. В отличие от динамики роста электропотребления, выходящей на оптимистический сценарий Энергетической стратегии, сформированный прогноз теплопотребления свидетельствует о развитии данной сферы в указанные годы по умеренному сценарию.

Исходя из указанных выше темпов электропотребления, среднегодовой прирост максимумов нагрузок прогнозируется на уровне 1,65%. С учетом складывающейся потребности в резервах и прогнозируемой динамики разрывов и ограничений мощности это определяет общую потребность в установленной мощности электростанций в 2008 г. - 212 ГВт. Прирост потребности в генерирующей мощности к уровню 2003 года составит порядка 12,5 ГВт.

На конец 2003 г. имеется в наличии 206,3 ГВт установленной мощности. По данным ДЗО Холдинга прогнозируется до конца 2008 г. вывести из эксплуатации 7,8 ГВт устаревших мощностей и 0,8 ГВт законсервировать. Всего на конец 2008 г. прогнозируется сохранение в балансе 198,0 ГВт существующих мощностей.

Суммарные прогнозируемые вводы за пятилетие, заявленные организациями Холдинга (13,6 ГВт), ГК "Росэнергоатом" (2 ГВт), другими независимыми производителями (0,8 ГВт) составляют 16,4 ГВт.

Новые вводы ГК "Росэнергоатом" представлены бл. №3 -1000 МВт в 2004 г. на Калининской АЭС и бл. №5 -1000 МВт в 2006 г. на Курской АЭС. Из 13,6 ГВт мощностей новых вводов, заявленных организациями Холдинга в своих прогнозах, 5,3 ГВт вводится в результате технического перевооружения существующих мощностей на основе его замены на новое оборудование и 8,3 ГВт - в результате строительства новых мощностей.

С учетом возможностей выдачи мощности из избыточных в дефицитные энергозоны и наличия в рассматриваемые годы ряда "запертых" мощностей, баланс мощности в основных энергозонах (Европейской части ЕЭС, ОЭС Сибири и ОЭС Востока) на 2008 г. складывается с небольшими избытками мощности соответственно 0,8, 0,7 и 2,2 ГВт. В течение же 2004-2007 гг. в Европейской части ЕЭС и ОЭС Сибири имеют место более существенные избытки, составляющие 2÷3 ГВт применительно к Европе, 1,5÷2,5 ГВт применительно к Сибири и 2÷2,5 ГВт - ОЭС Востока. Вместе с тем, указанные балансовые соотношения на предстоящую пятилетку следует рассматривать как достаточно оптимистические в виду ряда причин:

1. Преобладающую часть оборудования крупных ТЭС Холдинга, отработавших индивидуальный ресурс оборудования (около 19 ГВт), прогнозируется, по данным ДЗО, сохранить в работе. Исследования специализированных институтов подтверждают физическую возможность сохранения в эксплуатации данных мощностей, но связывают ее с необходимостью дополнительных финансовых вложений в продление и частичное восстановление ресурса указанного оборудования в объеме 16,3 млрд. руб. за 2004-2008гг. и тенденцией увеличения затрат в последующие годы. Необходим дополнительный анализ наличия необходимых средств в АО-электростанциях и АО-энерго, имеющих высокую долю оборудования, отработывающего до 2008 г. индивидуальный ресурс.

2. АО-энерго и АО-электростанции сформировали свой прогноз вводов новых

мощностей в 2004-2008 гг. (8,3 ГВт) исходя из рекомендованной в Сценарных условиях развития электроэнергетики (июль с.г.) динамики роста конечных тарифов на электроэнергию, которая совпадает с динамикой тарифов, заложенных в 3-х летнюю тарифную программу. В тоже время ряд ДЗО при формировании собственного прогноза ввода мощностей при сокращении величины инвестиций в соответствующие годы под заданные тарифные ограничения не проводил необходимого сокращения вводов генерирующих мощностей. Учет данного обстоятельства делает в период до 2008 г. достаточно сомнительным с точки зрения обеспеченности финансированием около 5,6 ГВт прогнозируемых в ДЗО новых мощностей. В общей потребности в инвестициях для ряда АО-электростанций величина заемных средств составляет около 60% и вопросы кредитования не проработаны.

Кроме того, необеспеченными финансированием являются также 2,5-3,7 ГВт вводов мощностей, предлагаемых ДЗО на замену действующего оборудования. В условиях дефицита финансовых ресурсов по ним необходимо принимать решения либо по привлечению внешнего финансирования либо вынужденном продлении эксплуатации. В тоже время необходимо отметить, что не все заявленные организациями Холдинга вводы новых мощностей, являются необходимыми по условиям баланса мощности. Около 1 ГВт предложенных вводов в энергозонах Сибири и Дальнего Востока являются избыточными. Это сокращает объем необходимых по условиям баланса вводов Холдинга с 8,3 до 7,3 ГВт. Обеспеченными прогнозируемыми собственными средствами являются только 2,7 ГВт новых вводов. Баланс мощности, учитывающий только “надежные” вводы, показывает появление небольшого дефицита (сокращение резерва мощности) в 2007г. и более значительного в размере около 3900 МВт в 2008гг. Дополнительная потребность в инвестициях для вводов мощностей, необходимых по условиям баланса, составляет около 80 млрд. руб.

В виду более низких по сравнению с предыдущими прогнозами вводами мощностей на АЭС и более медленным ростом КИУМ на атомных электростанциях, на весь рассматриваемый период прогнозируется примерное сохранение долей на рынке электроэнергии основных существующих субъектов (РАО “ЕЭС России” и ГК “Росэнергоатом”). Возможное увеличение доли рынка ГК “Росэнергоатом” будет составлять не более 0,2% в год по сравнению с 1% в год, что отмечалось в предыдущих прогнозах. Некоторое сокращение доли выработки на ГЭС Холдинга будет компенсироваться увеличением загрузки крупных ГРЭС.

Несмотря на более высокие темпы среднегодового роста прогнозируемых цен на газ (18-20%) по сравнению с углем (3-4%), равноэкономичность топливных затрат газовых и угольных ТЭС в Европейской части достигается только к 2008 г., что приводит в рассматриваемые годы к несколько большему приросту выработки электроэнергии на газомазутном топливе (58%) по сравнению с выработкой на твердом топливе (42%). Но указанные приросты практически не повлияют на сложившиеся суммарные доли производства электроэнергии на газомазутном и твердом топливе (60%: 40%), которое сохраняется до конца прогнозируемого периода. Весь прирост газомазутной выработки ТЭС приходится на Европейскую часть страны, выработки на твердом топливе - 60% в энергозоне Сибири и 40% в Европейской энергозоне.

Электроэнергетика, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК) является одной из базовых отраслей экономики и ее доля в ВВП страны составляет 10–11%. Как и другие сектора ТЭК, электроэнергетика в настоящее время отличается доминирующим положением в производственной сфере.

Электроэнергетический сектор России в 2001-2005 гг.

Год	Производство электроэнергии млрд. КВтч.	Производство тепловой энергии млн. Гкал
2002	889	1207
2003	916,3	1420,5
2004	931	1402
2005	951,1	1 432,5

Источник: ОАО РАО «ЕЭС России», Госкомстат РФ

Как следует из приведенных данных, производство электроэнергии на электростанциях России увеличилось в 2004 г. на 4,5% по сравнению с 2001 годом.

– Однако, несмотря на рост производства и тарифов, энергокомпании испытывают сильный дефицит средств, необходимых для ремонта и модернизации стареющего оборудования. Главные принципы реформирования электроэнергетики были заложены в Основных направлениях реформирования электроэнергетики РФ, утвержденных Постановлением Правительства от 11 июля 2001 года № 526. 29 мая 2003 г.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности:

Эмитент оценивает положительно результаты своей деятельности в отрасли энергетики и данные результаты соответствуют тенденциям развития отрасли. В настоящее время проводятся мероприятия по обеспечению надежности работы основного генерирующего оборудования и программы, направленные на сокращение издержек, которые вносят существенный вклад в сдерживание роста тарифов и являются гарантом социальной стабильности в регионе.

Проводятся мероприятия по недопущению перспективного дефицита (снятие ограничений и расширение узких мест существующих генерирующих мощностей, планы по строительству новых генерирующих мощностей). Реализация этих мероприятий позволяет обеспечить растущий спрос на энергию в регионе и является гарантом дальнейшего промышленного и экономического развития региона.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно представленной информации и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно представленной информации.

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

К факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента, относятся:

- значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на тепло- и электроэнергию;*
- необходимость реформирования структуры Общества;*
- рост энергопотребления в регионах базирования производственных площадок Эмитента*
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;*
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;*
- старение основного оборудования на предприятиях Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.*

Реформа энергетики может рассматриваться также как фактор неопределенности при прогнозировании вариантов развития Эмитента.

Выполнение условий реформирования является обязательным условием для дальнейшего продолжения деятельности. Общество выполняет все требования, предъявляемые действующим законодательством. Влияние реформирования на деятельность Общества не несет существенных угроз и в целом оценивается как положительное, т.к. предоставляет дополнительные возможности для дальнейшего развития Компании.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Действие данных факторов будет оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- *провести модернизацию основных средств;*
- *увеличивать объемы производства;*
- *не допускать нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;*
- *обеспечивать постоянный рост эффективности всех звеньев производственной цепи Эмитента.*

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- *развитие современной системы дистрибуции электроэнергии;*
- *снижение потерь электроэнергии;*
- *усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.*

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период:

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- *падение уровня жизни населения;*
- *рост конкуренции;*
- *рост стоимости сырья и оборудования.*

Вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как невысокая в отношении первых двух факторов. В отношении стоимости сырья и материалов – как высокая. Срок действия данных факторов, по мнению Эмитента, не менее одного года.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента вероятность их наступления и продолжительность действия:

К существенным событиям и факторам, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, относятся:

- *Наметившийся рост объемов потребления энергии, обусловленных вводом новых производственных мощностей в Иркутской области и реализацией крупных инфраструктурных проектов;*
- *Проведение мероприятий, направленных на дальнейшую оптимизацию производственных процессов и сокращение затрат;*
- *Положительный результат от деятельности Эмитента на свободном рынке.*

По первым факторам следует отметить, что вероятность наступления их высока и они обладают длительным эффектом. В отношении рынка Эмитент также планирует достичь высоких результатов. Эффект от деятельности на рынке также является долгосрочным.

5.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

В Российской Федерации продолжается формирование конкурентного рынка электроэнергетики в соответствии с планами Правительства. Основными конкурентами ОАО «Иркутскэнерго» на энергорынке являются:

1. на рынке электрической энергии

- оптовые генерирующие компании;*
- территориальные генерирующие компании;*
- ОАО «Росэнергоатом»*
- ОАО «ГидроОГК»*
- сбытовые компании*
- прочие владельцы электростанций входящих в единую энергетическую систему России*

2. на рынке тепловой энергии

- муниципальные и ведомственные источники тепла;*
- собственные теплогенерирующие мощности крупных промышленных предприятий.*

В настоящее время Общество ведет свою деятельность на территории Иркутской области и на оптовом рынке электроэнергетики. На территории Иркутской области не существует конкурентов, которые могли бы оказать существенное влияние на деятельность Общества по передаче электрической энергии и теплоснабжению промышленных потребителей и населения. Деятельность Общества на оптовом рынке электроэнергетики подвержена влиянию со стороны конкурентов. Однако, введение на энергорынке конкуренции в связи существенными конкурентными преимуществами Общества в области эффективности производства, структуры генерирующих мощностей, а также наличием специализированного подразделения и профессиональной команды менеджеров позволяет получать дополнительные доходы от продажи электроэнергии по рыночным ценам.

Перспективы развития конкурентного положения ОАО «Иркутскэнерго» на рынке электроэнергетики

Учитывая тенденцию роста электропотребления в России и в Иркутской области, Общество утверждена программа среднесрочного и долгосрочного увеличения производственных мощностей с целью увеличения объемов продаж электроэнергии. Наиболее конкурентоспособными проектами являются проекты увеличения производственных мощностей на действующих электростанциях. Следующим этапом планируется строительство (покупку) новых тепловых электростанций.

Перспективы развития теплофикационного бизнеса

ОАО «Иркутскэнерго» обладает существенным резервом тепловых мощностей по производству горячей воды и пара. Однако, учитывая неэффективность передачи тепловой энергии на большие расстояния (более 20-30 км.) возможное увеличение продаж тепловой энергии связано с развитием потребителей на действующих промышленных площадках и расширением жилищно-коммунального сектора. В связи с ростом экономики Иркутской области началось увеличение потребления пара и горячей воды.

Перспективы и пути модернизации электростанций.

К наиболее важным изменениям в развитии электростанций ОАО «Иркутскэнерго» следует отнести:

Инвестиционная и инновационная политика Компании направлена на повышение надежности и эффективности энергетического производства, создание условий для устойчивого развития.

Сегодня основные усилия Компании сконцентрированы на техническом перевооружении и реконструкции действующих генерирующих мощностей, а также создании новых генерирующих мощностей в преддверии прогнозируемого дефицита

электроэнергии. Реализация производственных программ Иркутской энергосистемы возможна при условии масштабных инвестиций, выполнении программы повышения эффективности производства, оптимизации структуры управления производством, повышения квалификации работников и развития ИТ технологий.

Устойчивая работа действующего оборудования ОАО "Иркутскэнерго" обеспечивается выполнением также всего комплекса необходимых объемов ремонтных и профилактических работ. Надежность эксплуатации сложного оборудования поддерживается проведением эффективной технической политики.

Научно-техническая политика ОАО "Иркутскэнерго" направлена на постоянное повышение надежности и эффективности производства, создание условий для устойчивого развития энергосистемы и поддержание энергетической, промышленной и экологической безопасности Иркутской области.

Проводятся работы, связанные с:

- анализом опыта эксплуатации электростанций и сетей в отношении надежности, экономичности и безопасности энергообъектов;
- разработкой документации по совершенствованию нормативной и информационной базы Общества.

Учитывая практическое отсутствие обновления основного генерирующего энергооборудования, повышенное внимание уделяется работам, связанным с обеспечением надлежащей эксплуатации действующего парка энергоустановок, продлением его эксплуатационного ресурса и совершенствованием технологий консервации энергооборудования, техперевооружением с увеличением мощности.

Продолжаются работы по созданию и внедрению автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП) при техническом перевооружении тепловых электростанций на базе современных микропроцессорных контроллеров.

К настоящему времени с применением современных ПТК разработаны и реализованы ряд проектов автоматизированных систем контроля и управления котлоагрегатов, химводоочисток.

Конкуренция с муниципальными котельными и тепловыми мощностями крупных потребителей.

Рост теплопотребления крупных потребителей обеспечивается мощностями ОАО "Иркутскэнерго", попытки конкуренции со стороны потребителей остановлены. ОАО БЛПК и АНХК ввели незначительные тепловые мощности с использованием вторичных ресурсов, как продукт их технологии, дальнейшего развития их тепловых мощностей в ближайшей перспективе не планируется. Появление других конкурентов по поставкам тепла в зонах теплоснабжения ОАО "Иркутскэнерго" не предвидится. Компанией ведется планомерная работа по приемке муниципальных тепловых сетей и источников тепла в их составе в аренду или концессию, чем обеспечивает сдерживание тарифов на тепловую энергию, что в свою очередь характеризует высокую степень конкурентоспособности компании.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг)

Компания активно внедряет совершенные технологии и современные технические средства для повышения эффективности производства электрической и тепловой энергии.

В ОАО «Иркутскэнерго» разработаны и реализуются следующие программы:

«Программа технического перевооружения и реконструкции филиалов ОАО «Иркутскэнерго» на 2003-2010г.г.»;

«Программа повышения эффективности бизнес-процессов производственного блока на период 2004-2006г.г.»;

«Программа повышения эффективности производства на 2007 г.» в рамках которой организована работа по эффективному топливоиспользованию. За время реализации Программы... с 2004 г. по 2006 г. достигнута экономия затрат и получен дополнительный доход в размере 1758 млн. руб.

В ОАО "Иркутскэнерго" реализованы следующие крупные инвестиционные проекты:

1. Строительство тепломагистрали Ново-Зиминская ТЭЦ-ТЭЦ-3 позволило оптимизировать теплоснабжения городов Саянска и Зимы и рационально использовать мощности Н-ЗТЭЦ.

2. *Строительство тепломагистрали N 4 от Ново-Иркутской ТЭЦ на правый берег. Тепломагистраль N 4 предусматривается для обеспечения покрытия перспективного прироста тепловых нагрузок Октябрьского, Кировского и Куйбышевского районов г. Иркутска и для возможности переключения тепловых нагрузок потребителей от электрокотельных Лисиха, Байкальская, Релейная на Ново-Иркутскую ТЭЦ. Реализация этого проекта предусматривается в 2 этапа:*

3. *Строительство тепломагистрали от Н-ИТЭЦ до РК «Свердловская» (I этап) закончено в 2005 г., что позволило расширить зону теплоснабжения от Н-ИТЭЦ и снизить производственные затраты. В данное время осуществляется строительство тепломагистрали от РК «Свердловская» на правый берег (II этап).*

4. *В 2006 г. завершено строительство ВЛ 35 кВ Ольхонские Ворота-Хужир, что позволило подключить потребителей острова к централизованному электроснабжению. Реализация этого проекта позволила обеспечить надежное снабжение электроэнергией территории острова Ольхон, закрыть дизельные электростанции, уменьшить стоимость электроэнергии, улучшить состояние окружающей среды, создать новые рабочие места вследствие постепенного развития ольхонской инфраструктуры.*

5. *Ведется реконструкция рабочих колес гидротурбин БГЭС. В 2006 г. введено в работу первое из шести планируемых. Замена рабочих колес гидротурбин БГЭС позволит увеличить выработку электроэнергии на том же водотоке, надежность и межремонтный ресурс.*

Основные задачи на 2007 г.

1. *Поддержание работоспособности действующего энергооборудования, тепловых и электрических сетей с обеспечением высокого уровня безопасности, надежности, экономичности, экологии, работы на ОРЭМ.*
2. *Выполнение «Программы повышения эффективности производства 2007г.».*
3. *Реализация программы развития генерирующих мощностей.*
4. *Освоение сжигания непроектных углей (Тарасовского и Головинского).*
5. *Работа по реинжинирингу производственных бизнес-процессов на ТЭЦ-9 с участием компании McKinsey, ТЭЦ-11.*
6. *Обеспечение растущего энергопотребления, в том числе по проектам «Север» и «Юг».*
7. *Создание и внедрение системы управления состоянием производственных активов с целью оптимизации затрат на техническое обслуживание ремонт.*

Конкуренты за рубежом отсутствуют.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Компания активно внедряет совершенные технологии и современные технические средства для повышения эффективности производства электрической и тепловой энергии.

В ОАО «Иркутскэнерго» разработаны и реализуются следующие программы:

«Программа технического перевооружения и реконструкции филиалов ОАО «Иркутскэнерго» на 2003-2010г.г.»;

«Программа повышения эффективности бизнес-процессов производственного блока на период 2004-2006г.г.»;

«Программа снижения издержек на 2004г.»;

- организована работа по эффективному топливоиспользованию.

В бизнес-план ОАО "Иркутскэнерго" на 2004 год включены следующие инвестиционные проекты:

1. *Строительство тепломагистрали Ново-Зиминская ТЭЦ-ТЭЦ-3.*

Для оптимизации теплоснабжения городов Саянска и Зимы и рационального использования мощности Н-ЗТЭЦ в 2004 году выполняется рабочий проект и начинается строительство тепломагистрали между Н-ЗТЭЦ и ТЭЦ-3 диаметром 500 мм длиной 14,5 км.

2. *Строительство тепломагистрали N 4 от Ново-Иркутской ТЭЦ на правый берег. Тепломагистраль N 4 предусматривается для обеспечения покрытия перспективного прироста тепловых нагрузок Октябрьского,*

Кировского и Куйбышевского районов г. Иркутска и для возможности переключения тепловых нагрузок потребителей от электрокотельных Лисиха, Байкальская, Релейная на Ново-Иркутскую ТЭЦ. Реализация этого проекта предусматривается в 2 этапа:

I этап – участок тепломагистрали от Н-ИТЭЦ до РК «Свердловская» диаметром 1200 мм длиной 9,5 км. Рабочий проект будет выдан ОАО «СибВНИПИЭнергопром» в июле 2004 г. Строительство тепломагистрали начинается в 2004 году.

II этап – участок тепломагистрали от РК «Свердловская» на правый берег. В 2004 году планируется начать разработку обоснования инвестиций в строительство II этапа. Выполнение обоснования инвестиций вызвано проработкой разных вариантов перехода теплотрассы через р. Ангару.

3. Строительство ВЛ 35 кВ Ольхонские Ворота-Хужир.

В 2004 году начато проектирование и строительство ВЛ 35 кВ с ПС 35/10 кВ "Хужир" на о. Ольхон, что позволит подключить потребителей острова к централизованному электроснабжению.

Реализация всех этих проектов позволит обеспечить надежное снабжение электроэнергией территории острова Ольхон, закрыть дизельные электростанции, уменьшить стоимость электроэнергии, улучшить состояние окружающей среды, создать новые рабочие места вследствие постепенного развития ольхонской инфраструктуры и положительно сказаться на результатах деятельности Эмитента.

VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

6.1 Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

В соответствии со ст.9 Устава органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;**
- Совет директоров;**
- коллегиальный исполнительный орган - Правление;**
- единоличный исполнительный орган - Генеральный директор.**

Компетенция, порядок принятия решений и иные вопросы, касающиеся деятельности Общего собрания акционеров, определены Уставом эмитента (раздел 9) и Положением об общем собрании акционеров:

9.1. Общее собрание акционеров Общества.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

9.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке, а также размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 9) утверждение аудитора Общества;
- 10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- 11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 12) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 13) дробление и консолидация акций;
- 14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст.83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 17) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных настоящим Уставом;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;

19) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

20) принятие решения о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

21) принятие решения о порядке выплаты дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года, а также о выплате дивидендов ранее срока, установленного п. 8.9. настоящего Устава;

22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

9.3. Вопросы, предусмотренные пунктом 9.2 настоящего Устава, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, а также Правлению Общества или Генеральному директору Общества.

9.4. Решения Общего собрания акционеров Общества принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров Общества, по следующим вопросам:

- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- размещение акций (эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции) посредством закрытой подписки по решению Общего собрания акционеров об увеличении Уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций (о размещении эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции);
- размещение посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных настоящим Уставом;
- одобрение крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов Общества;
- по иным вопросам, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Решение об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, принимается Общим собранием акционеров Общества большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров – владельцев голосующих акций.

Решения по всем остальным вопросам, указанным в пункте 9.2. настоящего Устава, принимаются Общим собранием акционеров Общества простым большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров Общества, если иное не предусмотрено законом.

9.5. Решение по вопросам, указанным в подпунктах 2, 6, 13-18 пункта 9.2. настоящего Устава, принимаются Общим собранием акционеров Общества только по предложению Совета директоров Общества.

9.6. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров Общества. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится в срок не ранее, чем через два месяца и не позднее, чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

9.7. На годовом Общем собрании акционеров Общества должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков), распределения прибылей и убытков, в том числе выплаты (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года, а также могут решаться иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Вопросы об избрании

Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, а также вопросы, предусмотренные подпунктом 10 пункта 9.2. настоящего Устава, должны быть обязательно включены в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества.

9.8. Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.

9.9. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в Совет директоров и ревизионную комиссию Общества вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

9.10. Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в повестку дня не позднее пяти дней после окончания срока, установленного пунктом 9.8. настоящего Устава.

9.11. Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующие органы Общества, за исключением случаев, если:

- акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные пунктом 9.8. настоящего Устава;
- акционеры (акционер) не являются владельцами предусмотренного пунктом 9.8. настоящего Устава количества голосующих акций Общества;
- предложения не соответствуют требованиям, предусмотренным пунктом 9.9. настоящего Устава;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

9.12. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее трех дней с даты его принятия.

9.13. Решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также уклонение Совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

9.14. Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров Общества являются внеочередными.

9.15. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, предложения акционеров (акционера) Общества, являющихся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, о выдвижении кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения

внеочередного Общего собрания акционеров Общества. Число предложенных акционерами(ом), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентами голосующих акций Общества, кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Ревизионной комиссии Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав Ревизионной комиссии Общества. Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении предложенных кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в Ревизионную комиссию Общества или об отказе во включении этих кандидатов.

9.16. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения Общего собрания акционеров Общества. Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

9.17. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, которые должны избираться путем кумулятивного голосования, такое Общее собрание акционеров Общества должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Моментом представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества является день его поступления в Общество.

9.18. В течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе в его созыве.

9.19. Решение об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, может быть принято в случае, если:

- не соблюден установленный действующим законодательством и настоящим Уставом порядок предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества;
- акционеры (акционер), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, не являются владельцами предусмотренного настоящим пунктом количества голосующих акций Общества;

- ни один из вопросов, предложенных для внесения в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции и/или не соответствует требованиям закона и иных правовых актов Российской Федерации.

9.20. Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

9.21. Решение Совета директоров Общества об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества может быть обжаловано в суд.

9.22. В случае если в течение установленного пунктом 9.18 настоящего Устава срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров Общества может быть созвано лицами, требующими его созыва. При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров Общества, обладают предусмотренными законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества. В этом случае расходы на подготовку и проведение Общего собрания акционеров Общества могут быть возмещены по решению Общего собрания акционеров Общества за счет средств Общества.

9.23. При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества Совет директоров Общества или иные лица и органы, созывающие Общее собрание акционеров Общества, определяют:

- форму проведения Общего собрания акционеров Общества (собрание или заочное голосование);
- дату, место, время проведения Общего собрания акционеров Общества, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения Общего собрания акционеров Общества в форме заочного голосования дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;
- дату, место, время начала и окончания регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, для участия в таком собрании;
- повестку дня Общего собрания акционеров Общества;
- дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества;
- порядок сообщения акционерам о проведении Общего собрания акционеров Общества;
- перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества, и порядок ее предоставления;
- форму и текст бюллетеня для голосования;
- иные вопросы, предусмотренные правовыми актами РФ и настоящим Уставом.

9.24. Общее собрание акционеров Общества не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня собрания, а также изменять повестку дня.

9.25. Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, составляется на основании данных реестра акционеров. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении Общего собрания акционеров Общества, и более чем за 50, а в случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании Совета директоров Общества - более чем за 65 дней до даты проведения Общего собрания акционеров Общества.

9.26. Общество обязано сообщить акционерам о проведении Общего собрания акционеров Общества не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок. В случае если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 50 дней до даты его проведения.

9.27. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно содержать:

- полное фирменное наименование и место нахождения Общества;

- форму проведения общего собрания акционеров Общества (собрание или заочное голосование);
- дату, место, время проведения общего собрания акционеров Общества, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо, в случае проведения общего собрания акционеров Общества в форме заочного голосования, дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;
- дату, место, время начала и окончания регистрации лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества, для участия в таком собрании;
- вопросы, включенные в повестку дня общего собрания акционеров Общества;
- дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества;
- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей представлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться;
- иные сведения, предусмотренные правовыми актами РФ и настоящим Уставом.

9.28. Сообщение акционерам о проведении общего собрания акционеров Общества осуществляется путем опубликования в газете «Российская газета» и направления письменного сообщения заказным письмом в адрес лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Общества.

9.29. Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров Общества через средства массовой информации (телевидение, радио, газеты и т.д.).

9.30. В случае если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров направляется номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести его до сведения своих клиентов в порядке и сроки, установленные правовыми актами Российской Федерации или договором с клиентом.

9.31. К информации (материалам), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров Общества, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидатах в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений общего собрания акционеров Общества, иная информация, предусмотренная правовыми актами Российской Федерации и настоящим Уставом.

9.32. Общее собрание акционеров Общества правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций Общества. Принявшими участие в общем собрании акционеров Общества считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, и акционеры, бюллетени которых получены Обществом не позднее двух дней до даты проведения общего собрания акционеров Общества. Принявшими участие в общем собрании акционеров Общества, проводимом в форме заочного голосования, считаются акционеры, бюллетени которых получены до даты окончания приема бюллетеней.

9.33. При отсутствии кворума для проведения годового общего собрания акционеров Общества должно быть проведено повторное общее собрание акционеров Общества с той же повесткой дня. При отсутствии кворума для проведения внеочередного общего собрания акционеров Общества может быть проведено повторное общее собрание акционеров Общества с той же повесткой дня.

Решение о созыве повторного годового общего собрания акционеров Общества должно быть принято Советом директоров Общества после подписания протокола общего собрания акционеров Общества, но в любом случае не позднее 25 (Двадцати пяти) дней с даты проведения несостоявшегося годового общего собрания акционеров Общества.

Решение о созыве повторного внеочередного общего собрания акционеров Общества может быть принято Советом директоров Общества после подписания протокола общего собрания акционеров Общества, но в любом случае не позднее 25 (Двадцати пяти) дней с даты проведения несостоявшегося внеочередного общего собрания акционеров Общества. В течение 5

(Пяти) дней со дня принятия решения о созыве повторного внеочередного Общего собрания акционеров Общества Совет директоров Общества письменно уведомляет об этом орган или лиц, созывавших несостоявшееся внеочередное Общее собрание акционеров Общества. По истечении 25 (Двадцати пяти) дней с даты проведения несостоявшегося внеочередного Общего собрания акционеров Общества Совет директоров Общества не вправе принимать решение о созыве повторного внеочередного Общего собрания акционеров Общества. Если по истечении 25 (Двадцати пяти) дней с даты проведения несостоявшегося внеочередного Общего собрания акционеров Общества Совет директоров Общества не примет решение о созыве повторного внеочередного Общего собрания акционеров Общества, то орган или лица, созывавшие несостоявшееся внеочередное Общее собрание акционеров Общества, вправе не ранее чем через 35 (Тридцать пять) дней с даты проведения несостоявшегося внеочередного Общего собрания акционеров Общества сами созвать повторное Общее собрание акционеров Общества, при этом они обладают предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения повторного Общего собрания акционеров Общества. В течение 5 (Пяти) дней со дня принятия решения о созыве повторного внеочередного Общего собрания акционеров Общества указанные орган или лица письменно уведомляют об этом Общество.

9.34. Повторное Общее собрание акционеров Общества, правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности не менее чем 30 процентами голосов размещенных голосующих акций Общества.

9.35. Сообщение о проведении повторного Общего собрания акционеров Общества осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные пунктами 9.26 и 9.28 настоящего Устава. При этом срок, установленный для проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого включает вопрос об избрании Совета директоров Общества, не применяется.

9.36. При проведении повторного Общего собрания акционеров Общества менее чем через 40 дней после несостоявшегося Общего собрания акционеров Общества, лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров Общества, определяются в соответствии со списком лиц, имевших право на участие в несостоявшемся Общем собрании акционеров Общества.

Голосование на Общем собрании акционеров Общества осуществляется по принципу: "одна голосующая акция - один голос", за исключением случаев кумулятивного голосования при избрании членов Совета директоров Общества. Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества осуществляется бюллетенями для голосования. Бюллетени для голосования направляются лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров Общества, обычными письмами, не позднее чем за 30 дней до проведения Общего собрания акционеров Общества.

9.37. Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, бюллетени для голосования направляются лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров Общества, обычными письмами, не позднее чем за 20 дней до проведения Общего собрания акционеров Общества.

Голосование по вопросу об избрании членов Ревизионной комиссии Общества осуществляется акционерами Общества отдельно по каждому кандидату.

9.38. Решение Общего собрания акционеров Общества может быть принято без проведения собрания (совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование) путем проведения заочного голосования.

9.39. При проведении Общего собрания акционеров Общества в форме заочного голосования бюллетени для голосования направляются лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров Общества, в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 9.36 настоящего Устава.

9.40. Общее собрание акционеров Общества, повестка дня которого включает вопросы об избрании Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, а также вопросы, предусмотренные подпунктом 10 пункта 9.2. настоящего Устава, не может проводиться в форме заочного голосования.

9.41. Решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров Общества, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на

участие в Общем собрании акционеров Общества, путем опубликования в газете "Российская газета" с направлением письменного сообщения заказным письмом в адрес лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования.

9.42. Протокол Общего собрания акционеров Общества составляется не позднее 15 дней после закрытия Общего собрания акционеров Общества в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются председательствующим на Общем собрании акционеров Общества и секретарем Общего собрания акционеров Общества. После составления протокола об итогах голосования и подписания протокола Общего собрания акционеров бюллетени для голосования опечатываются счетной комиссией и сдаются в архив Общества на хранение. Протокол об итогах голосования подлежит приобщению к протоколу Общего собрания акционеров Общества.

9.43. В протоколе Общего собрания акционеров Общества указываются:

- место и время проведения Общего собрания акционеров Общества;
- общее количество голосов, которыми обладают акционеры - владельцы голосующих акций Общества;
- количество голосов, которыми обладают акционеры, принимающие участие в собрании;
- председатель (президиум) и секретарь собрания, повестка дня собрания;
- иные сведения, предусмотренные правовыми актами РФ и настоящим Уставом.

В протоколе Общего собрания акционеров Общества должны содержаться основные положения выступлений, вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним, решения, принятые собранием.

9.44. Порядок созыва, проведения и принятия решений Общим собранием акционеров Общества определяется внутренними документами Общества, утвержденными Общим собранием акционеров Общества.»

Компетенция, порядок принятия решений и иные вопросы, касающиеся деятельности Совета директоров, определены Уставом Эмитента (раздел 10) и Положением о Совете директоров:

10.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

10.1.1. В своей деятельности члены Совета директоров Общества должны действовать в интересах Общества с учетом интересов всех акционеров, независимо от того, кем были предложены их кандидатуры, и кто из акционеров голосовал за их избрание.

10.1.2. При принятии решений по вопросам своей компетенции Совет директоров Общества должен руководствоваться основными целями и интересами Общества. При этом члены Совета директоров Общества должны исходить из приоритета долгосрочных планов перед краткосрочными интересами.

10.1.3. В своих решениях члены Совета директоров Общества должны исходить из необходимости действовать справедливо по отношению ко всем акционерам, критично относиться к оценке своей деятельности и деятельности других членов Совета директоров Общества.

10.1.4. Совет директоров Общества должен стремиться к организации информирования акционеров о деятельности Общества в объеме, достаточном для принятия акционерами взвешенных решений о распоряжении акциями.

10.1.5. Члены Совета директоров Общества обязаны раскрывать информацию о своей заинтересованности в заключении Обществом сделок и о владении ценными бумагами Общества, а также о продаже и (или) покупке ценных бумаг Общества.

10.2. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества за исключением случаев, предусмотренных настоящим Уставом и Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

- 5) вынесение на Общее собрание акционеров Общества предложений по вопросам, предусмотренным подпунктами 2, 6, 13-18 пункта 9.2 настоящего Устава;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом по открытой подписке дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, составляющих 25 процентов и менее ранее размещенных обыкновенных акций;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- 8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 10) назначение Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, утверждение условий заключаемого с ним договора, досрочное расторжение договора;
- 11) по представлению Генерального директора Общества или члена(ов) Совета директоров Общества определение количественного состава Правления Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, утверждение условий заключаемых с членами Правления Общества договоров и досрочное расторжение договоров;
- 12) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 13) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 14) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 15) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров Общества и исполнительных органов Общества;
- 16) принятие решений о создании филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация внесение изменений и дополнений в Устав Общества по этим вопросам;
- 17) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 19) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 20) утверждение годового (квартального) бизнес-плана Общества и отчета об итогах его выполнения, утверждение годового бюджета Общества и отчета об итогах его выполнения;
- 21) принятие решения о создании иных фондов Общества помимо резервного;
- 22) ежеквартальное рассмотрение отчета Генерального директора Общества и Правления Общества о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров Общества и Совета директоров Общества, отчета о выполнении бизнес-плана Общества;
- 23) ежегодное, совместно с утверждением бизнес-плана Общества, определение кредитной политики Общества в том числе: установление сроком на 1 (один) год общего объема задолженности Общества перед третьими лицами по заемным средствам свыше суммы эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США, порядок и объемы выдачи Обществом займов (ссуд), привлечения банковских гарантий, выдачи поручительств и передачи имущества в залог за третьих лиц, а так же принятие решений о совершении Обществом сделок в случаях, специально определенных кредитной политикой Общества, принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров Общества не определена или одобрение указанных сделок в случае, если кредитной политикой не предусмотрено включение данных сделок в общий лимит задолженности, а также внесение изменений в кредитную политику Общества;
- 24) предварительное одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (приобретением) акций (долей) хозяйственных обществ, учредителем или участником (акционером) которых является Общество, в случае, если стоимость отчуждаемых (приобретаемых) акций (долей) эквивалентна 3 000 000 (три миллиона) долларов США и более, а

также предварительное одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (приобретением) акций (долей) хозяйственных обществ, учредителем или участником (акционером) которых является Общество, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее по тексту во множественном числе - «Сетевые Общества», а в единственном числе - «Сетевое Общество»);

25) утверждение условий и программ реструктуризации задолженности перед Обществом (в том числе, совершение сделок по распоряжению дебиторской задолженностью), размер которой составляет сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) долларов США и более и контроль за их исполнением;

26) принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с отчуждением (приобретением) или возможностью отчуждения прямо либо косвенно недвижимого имущества Общества, стоимость которого составляет сумму, эквивалентную 5 000 000 (Пять миллионов) долларов США и более;

27) утверждение организационной структуры управления Обществом;

28) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

29) создание и прекращение деятельности, переименование комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий, избрание председателей комитетов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий, утверждение бюджетов комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

30) принятие решений по вопросам повесток дня Общих собраний участников и Общих собраний акционеров Сетевых Обществ, в том числе:

- внесение изменений и дополнений в учредительные документы и утверждение их в новой редакции,

- создание филиалов и открытие представительств,

- совершение (одобрение) крупных сделок,

- совершение (одобрение) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность,

- передача полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему,

- реорганизация Сетевого Общества,

- ликвидация Сетевого Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационного баланса,

- образование исполнительных органов и досрочное прекращение их полномочий,

- утверждение условий трудового договора с единоличным исполнительным органом, досрочное расторжение трудового договора с ним,

- утверждение годового бизнес-плана, включающего бюджет на соответствующий финансовый год, и отчетов об итогах их исполнения,

- предварительное одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (приобретением) акций (долей) хозяйственных обществ, учредителем или участником (акционером) которых является Сетевое Общество,

- совершение финансовых сделок (в том числе: заем, кредит, поручительство, привлечение банковской гарантии), влекущих увеличение общего объема финансовых обязательств Сетевого Общества над суммой, эквивалентной 8 000 000 (восемь миллионов) долларов США,

- утверждение условий и программ реструктуризации задолженности перед Сетевым Обществом (в том числе совершение сделок по распоряжению дебиторской задолженностью), размер которой составляет сумму, эквивалентную 300 000 (триста тысяч) долларов США и более, и контроль за их исполнением,

- совершение Сетевым Обществом сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (приобретением) или возможностью отчуждения прямо или косвенно недвижимого имущества, стоимость которого составляет сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) долларов США и более,

- утверждение организационной структуры управления,

- изменение уставного капитала Сетевого Общества,

- дробление и консолидация акций,

- по всем иным вопросам, кроме вопросов, принятие решений по которым отнесено настоящим Уставом к компетенции Правления Общества;

31) назначение представителей Общества на Общие собрания участников и Общие собрания акционеров, утверждение директив по голосованию представителей Общества на Общих собраниях участников и Общих собраниях акционеров и осуществление иных прав Общества как участника или акционера Сетевых Обществ, кроме прав на принятие решений по вопросам повесток дня Общих собраний участников и Общих собраний акционеров Сетевых Обществ, принятие решений по которым отнесено настоящим Уставом к компетенции Правления Общества;

32) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.

10.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительных органов Общества.

10.4. Повестка дня очного заседания Совета директоров Общества может быть дополнена непосредственно на заседании по единогласному решению всех членов Совета директоров Общества присутствующих на заседании. Предложения о внесении вопросов в повестку дня заседания вносятся в письменной форме с указанием формулировки каждого предлагаемого вопроса и формулировки решения по каждому предлагаемому вопросу.

Совет Директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении, либо отказе во включении их в повестку дня заседания Совета директоров Общества.

10.5. Количественный состав Совета директоров Общества составляет 11 (одиннадцать) человек.

10.6. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров, в порядке, предусмотренном настоящим Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров Общества не было проведено в сроки, установленные пунктом 9.6 настоящего Устава, полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров Общества.

10.7. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

Решение по вопросу об избрании членов Совета директоров Общества считается не принятым и, соответственно, никто из кандидатов не считается избранным в любом из следующих случаев:

а) количество кандидатов, набравших голоса акционеров-владельцев голосующих акций Общества, составило менее кворума, необходимого для проведения заседаний Советом директоров Общества, или более количественного состава Совета директоров Общества;

б) ни за одного из кандидатов в члены Совета директоров не подано ни одного голоса.

Если количество кандидатов в члены Совета директоров Общества, набравших голоса акционеров-владельцев голосующих акций Общества, составило не менее кворума, необходимого для проведения заседаний Советом директоров Общества, и не более количественного состава Совета директоров Общества, то Совет директоров Общества считается избранным в составе этих кандидатов.

10.8. Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от числа членов Совета директоров Общества, участвующих в голосовании. Генеральный директор Общества не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества.

10.9. Совет директоров Общества проводит заседание по мере необходимости. Годовое заседание Совета директоров Общества проводится не позднее, чем за 30 календарных дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества с целью предварительного утверждения вносимых на годовое Общее собрание акционеров Общества годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года.

10.10. Заседания Совета директоров Общества созываются Председателем Совета директоров Общества (или по его поручению Заместителем Председателя Совета директоров Общества) по его собственной инициативе, по требованию члена Совета директоров Общества, Правления Общества, Генерального директора Общества, Ревизионной комиссии Общества или

аудитора Общества не позднее 15 дней с даты поступления требования о созыве. Предложения в повестку дня заседания Совета директоров Общества подаются не позднее, чем за 10 дней до его проведения.

10.11. Кворум для проведения заседания Совета директоров Общества составляет не менее 6 человек.

10.12. Если число членов Совета директоров Общества становится менее количества, составляющего кворум, указанный в пункте 10.11 настоящего Устава, Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества в порядке, установленном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом. В данном случае кворум для проведения заседания Совета директоров Общества составляет не менее половины от оставшихся членов Совета директоров Общества.

10.13. Решение Совета директоров Общества по вопросам, указанным в подпунктах 6, 7 и 17 пункта 10.2 настоящего Устава принимается Советом директоров Общества единогласно всеми избранными членами Совета директоров Общества, при этом не учитываются голоса выбывших членов Совета директоров Общества.

10.14. Если в сделке, при которой требуется определение рыночной стоимости имущества, заинтересованное лицо является членом Совета директоров Общества, решение Совета директоров Общества об определении рыночной стоимости имущества принимается большинством членов Совета директоров Общества, не заинтересованных в заключении сделки. Решения на заседании Совета директоров Общества по остальным вопросам принимаются простым большинством голосов от числа участвующих в голосовании членов Совета директоров Общества, за исключением вопросов, по которым законодательством Российской Федерации или Уставом Общества предусмотрено иное.

10.15. Каждый член Совета директоров Общества обладает одним голосом. Передача права голоса членом Совета директоров Общества иному лицу, в том числе другому члену Совета директоров Общества, не допускается.

10.16. Заседания Совета директоров Общества проводятся в форме совместного присутствия. При определении наличия кворума для проведения заседания Совета директоров Общества и результатов голосования учитывается письменное мнение члена Совета директоров Общества, отсутствующего на заседании Совета директоров Общества, по вопросам повестки дня. Документ, содержащий письменное мнение члена Совета директоров Общества, должен быть им подписан. Совет директоров Общества может принимать решения путем проведения заочного голосования.

10.17. На заседании Совета директоров Общества ведется протокол. Протокол заседания Совета директоров Общества составляется не позднее трех дней после его проведения и подписывается председательствующим на заседании и секретарем, которые несут ответственность за правильность составления протокола. В протоколе заседания указываются: место и время его проведения; лица, присутствующие на заседании; повестка дня заседания; вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним; принятые решения.

10.18. Члены Совета директоров Общества обязаны соблюдать лояльность по отношению к Обществу. Они не вправе использовать предоставленные им возможности в целях, противоречащих настоящему Уставу или для нанесения ущерба интересам Общества.

10.19. Порядок созыва и проведения заседания, регламент работы и иные вопросы, касающиеся деятельности Совета директоров Общества, не урегулированные настоящим Уставом, определяются Положением о Совете директоров Общества.

10.20. В тех случаях, когда в настоящем разделе сумма определена в долларах США, эта сумма пересчитывается в рубли по официальному курсу доллара США по отношению к рублю, установленному Центральным Банком Российской Федерации на день принятия соответствующего решения Советом директоров Общества.

Компетенция, порядок принятия решений и иные вопросы, касающиеся деятельности Правления, определены Уставом Эмитента (раздел 11) и Положением о Правлении:

11.1. Генеральный директор Общества и Правление Общества являются исполнительными органами Общества и осуществляют руководство текущей деятельностью Общества. К компетенции Генерального директора Общества и Правления Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества и Совета директоров Общества.

11.10. К компетенции Правления Общества относятся:

- 1) предварительное рассмотрение вопросов, выносимых на решение Совета директоров Общества по собственной инициативе или по требованию Совета директоров Общества, выработка рекомендаций относительно решения этих вопросов;
- 2) принятие решений о совершении сделок или нескольких взаимосвязанных сделок (за исключением сделок, к которым в соответствии с настоящим Уставом применяются иные правила), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно имущества, стоимость которого составляет сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) долларов США и более;
- 3) утверждение бюджета и финансового плана Общества на месяц, а также отчета об их исполнении;
- 4) утверждение условий и программ реструктуризации задолженности перед Обществом (в том числе, совершение сделок по распоряжению дебиторской задолженностью), не отнесенных компетенции Совета директоров Общества, и контроль за их исполнением;
- 5) утверждение программ и планов по организации страхования имущества, сделок, работников Общества и других видов страхования и контроль их исполнения, определение страховщиков Общества;
- 6) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- 7) утверждение программ и планов Общества по привлечению инвестиций для его развития и контроль их исполнения;
- 8) принятие решения об участии (выходе) Общества в коммерческих и некоммерческих организациях, в том числе путем покупки (продажи) акций (долей участия), принятие решения об отчуждении Обществом принадлежащих ему акций (долей) других хозяйственных Обществ, в случаях, когда решение данного вопроса не отнесено настоящим Уставом к компетенции Совета директоров Общества;
- 9) принятие решений о выдвижении кандидатов в члены органов управления, о назначении представителей Общества на Общие собрания участников, об утверждении директив по голосованию представителей Общества в коллегиальных органах управления, на Общих собраниях участников, заседаниях Советов директоров по вопросам утверждения бизнес-планов Обществ на год, отчетов об итогах их исполнения, а также организационных структур и об осуществлении иных прав Общества как участника и (или) акционера тех хозяйственных обществ, участником или акционером которых является Общество, за исключением Сетевых Обществ. Решение тех же вопросов в некоммерческих и иных организациях, участником которых является Общество, за исключением Сетевых Обществ;
- 10) утверждение внутренних документов Общества, по вопросам, отнесенным к компетенции Правления;
- 11) принятие решения о совершении Обществом сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения прямо либо косвенно недвижимого имущества Общества, не отнесенных компетенции Совета директоров;
- 12) утверждение учредительных документов коммерческих и некоммерческих организаций, учредителем, участником или акционером которых является Общество, за исключением учредительных документов Сетевых Обществ;
- 13) принятие решений по вопросам повесток дня общих собраний участников и общих собраний акционеров Сетевых Обществ:
 - назначение главного инженера, главного бухгалтера, директоров филиалов и заместителей директора и досрочное прекращение их полномочий, утверждение условий заключаемых с ними трудовых договоров, досрочное расторжение трудовых договоров с ними,
 - совершение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения прямо или косвенно имущества Сетевым Обществом (Сетевого Общества), стоимость которого превышает сумму, эквивалентную 100 000 (сто тысяч) долларов США,
 - утверждение бюджета и финансового плана Сетевого Общества на квартал, а также отчета об итогах их исполнения,
 - утверждение условий и программ реструктуризации задолженности перед Сетевым Обществом (в том числе совершение сделок по распоряжению дебиторской задолженностью), размер которой не превышает сумму, эквивалентную 300 000 (триста тысяч) долларов США, и контроль за их исполнением,
 - совершение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (приобретением) или возможностью отчуждения прямо или косвенно недвижимого имущества

Сетевого Общества (Сетевым Обществом), стоимость которого не превышает сумму, эквивалентную 1 000 000 (один миллион) долларов США;

14) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, вынесенных на рассмотрение Правления Общества Генеральным директором Общества.

Компетенция, порядок принятия решений и иные вопросы, касающиеся деятельности Генерального директора, определены Уставом Эмитента (раздел 11) и Положением о Генеральном директоре:

11.2. Генеральный директор Общества и Правление Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества и им подотчетны.

11.3. Генеральный директор Общества и члены Правления Общества не имеют права занимать должности в органах управления других организаций без согласия Совета директоров Общества.

11.4. Генеральный директор Общества назначается Советом директоров Общества на срок 1 (один) год.

11.11. Генеральный директор Общества в соответствии со своей компетенцией:

1) действует без доверенности от имени Общества, представляет его интересы во всех учреждениях, и организациях, органах государственной власти и местного самоуправления, суде, как в Российской Федерации, так и за ее пределами;

2) осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества, в том числе заключает сделки, при этом некоторые виды сделок, установленные законом или настоящим Уставом Генеральный директор Общества совершает только при наличии решения об одобрении таких сделок уполномоченными органами управления Общества;

3) имеет право первой подписи финансовых документов;

4) открывает в банках и иных кредитных организациях расчетные и иные счета Общества;

5) координирует деятельность обособленных подразделений, руководит работой должностных лиц и структурных подразделений исполнительный дирекции Общества;

6) издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

7) представляет материалы и предложения на рассмотрение Совета директоров Общества, Правления Общества и Ревизионной комиссии Общества;

8) утверждает штаты Общества, заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к работникам Общества меры поощрения, налагает на них взыскания;

9) принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам;

10) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества;

11) выдает доверенности от имени Общества. Генеральный директор Общества не вправе выдавать доверенности на совершение сделок, для которых требуется одобрение иных органов управления Общества, без такого одобрения;

12) ежеквартально представляет Совету директоров Общества отчет Генерального директора Общества и Правления Общества о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров Общества и Совета директоров Общества, отчет о выполнении бизнес-плана Общества;

13) утверждает внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Генерального директора Общества;

14) назначает и освобождает от должностей директоров, главных бухгалтеров и главных инженеров филиалов и представительств Общества;

15) предлагает Совету директоров Общества кандидатуры членов Правления Общества, а также вносит предложения о количественном составе Правления Общества;

16) организует техническое обеспечение деятельности Совета директоров Общества, Правления Общества, Ревизионной комиссии Общества;

17) оказывает содействие Председателю Совета директоров в решении вопросов организационного обеспечения подготовки и проведения заседаний Совета директоров Общества, осуществляет контроль за выполнением решений Совета директоров Общества;

18) выполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности Общества, обеспечения его нормальной работы и надлежащего исполнения решений принятых

Общим собранием акционеров Общества, Советом директоров Общества и Правлением Общества, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

11.12. Генеральный директор Общества и члены Правления Общества несут ответственность перед Обществом и акционерами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.13. Генеральный директор Общества несет персональную ответственность за создание условий и организацию работ по защите сведений, составляющих государственную тайну.

11.14. В тех случаях, когда в настоящем разделе сумма определена в долларах США, эта сумма пересчитывается в рубли по официальному курсу доллара США по отношению к рублю, установленному Центральным Банком Российской Федерации на день принятия соответствующего решения Правлением Общества.

11.15. Вопросы, касающиеся деятельности Генерального директора Общества и Правления Общества, не урегулированные Уставом, определяются Положением о Генеральном директоре Общества и Положением о Правлении Общества соответственно.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа.

В настоящий момент Эмитентом не утвержден кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ.

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов.

На годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2006 года были утверждены новые редакции следующих внутренних положений:

- Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Иркутскэнерго»;
- Положение о Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго»;
- Положение о Правлении ОАО «Иркутскэнерго»;
- Положение о Генеральном директоре ОАО «Иркутскэнерго»;

15 сентября 2006 года Советом директоров (протокол заседания Совета директоров № 23) было принято решение об утверждении следующих внутренних документов ОАО «Иркутскэнерго»:

- Кодекс корпоративной культуры ОАО «Иркутскэнерго»;
- Положение об информационной политике ОАО «Иркутскэнерго»;
- Положение об инсайдерской информации ОАО «Иркутскэнерго».

На заседании Совета директоров, проходившем 13-19 октября 2006 года (протокол №24), было принято решение об утверждении следующих внутренних документов ОАО «Иркутскэнерго»:

- Положение о Комитете по аудиту ОАО «Иркутскэнерго»;
- Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго».

Кроме того, в ОАО «Иркутскэнерго» продолжают действовать ранее утвержденные внутренние документы:

- Положение о Комитете по стратегии и реформированию при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго» (утверждено решением Совета директоров, протокол №13 от 25.11.2005);
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Иркутскэнерго» (утверждено решением общего собрания акционеров, протокол №14 от 14.06.2002).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, а также кодекса корпоративного управления эмитента в случае его наличия:

Полный текст действующей редакции Устава Эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Эмитента в сети Интернет находится по следующему адресу: www.irkutskenergo.ru в разделе «О Компании» в подразделе «Устав Компании».

6.2 Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

1. Сведения о членах Совета директоров эмитента:

<i>Состав Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»</i>	
Председатель	
фамилия, имя, отчество	Медведев Юрий Митрофанович
год рождения	1948
сведения об образовании	высшее, кандидат философских наук
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> с февраля 1998 по май 2004 <i>Организация:</i> Министерство имущественных отношений России <i>Должность:</i> первый заместитель министра</p> <p><i>Период:</i> с июня 2004 по настоящее время <i>Организация:</i> Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество) <i>Должность:</i> заместитель руководителя</p> <p><i>Период:</i> с июня 2005 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Совета директоров, Председатель Совета директоров с октября 2005 года.</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
Члены Совета директоров	
фамилия, имя, отчество	Варнавский Борис Петрович
год рождения	1940
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> 2000 по 2002 <i>Организация:</i> Министерство энергетики Российской Федерации <i>Должность:</i> руководитель Департамента государственного энергетического надзора и энергосбережения (Госэнергонадзора) <i>Период:</i> 2002 по настоящее время <i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго» <i>Должность:</i> Директор производственно-технического департамента <i>Период:</i> с июня 2006 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>

доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Глуценко Алексей Дмитриевич</i>
год рождения	<i>1974</i>
сведения об образовании	<i>высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: июнь 2001 по ноябрь 2002</i> <i>Организация</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> Начальник отдела бюджетирования и отчетности</p> <p><i>Период: декабрь 2002 по март 2006</i> <i>Организация:</i> ЗАО «Комплексные энергетические системы» <i>Должность:</i> Заместитель генерального директора по управлению активами</p> <p><i>Период: март 2002 по настоящее время</i> <i>Организация:</i> ЗАО «Комплексные энергетические системы» <i>Должность:</i> Старший вице-президент по</p>

	<p>управлению активами</p> <p><i>Период:</i> с июня 2006 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

фамилия, имя, отчество	Курбатов Михаил Юрьевич
год рождения	1981
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> в настоящее время <i>Организация:</i> Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации <i>Должность:</i> Заместитель начальника отдела департамента</p> <p><i>Период:</i> с июня 2007 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против	Данные сведения отсутствуют

государственной власти	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	Кириухин Владимир Алексеевич
год рождения	<i>1956</i>
сведения об образовании	<i>высшее, кандидат технических наук</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: 2002 по 2003</i> <i>Организация: ООО «ЕвроСибЭнерго»</i> <i>Должность: заместитель Генерального директора – Директор Департамента внешних связей</i></p> <p><i>Период: 2003 по настоящее время</i> <i>Организация: ООО «ЕвроСибЭнерго»</i> <i>Должность: первый заместитель Генерального директора</i></p> <p><i>Период: с июня 2003 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>

характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Киселев Василий Николаевич</i>
год рождения	<i>1947</i>
сведения об образовании	<i>высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: 2001 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «СУАЛ-ХОЛДИНГ»</i> <i>Должность: Вице-президент по взаимодействию с органами государственной власти, местного самоуправления и энергетике</i></p> <p><i>Период: с июня 2003 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются	<i>Не имеет</i>

акционерными обществами)	
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	Михайлов Сергей Алексеевич
год рождения	1958
сведения об образовании	<i>высшее, кандидат технических наук</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> в настоящее время <i>Организация:</i> Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации <i>Должность:</i> Заместитель директора департамента топливно-энергетического комплекса</p> <p><i>Период:</i> с июня 2007 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам	<i>Не имеет</i>

эмитента	
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Полоус Андрей Григорьевич</i>
год рождения	<i>1967</i>
сведения об образовании	<i>высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> в настоящее время <i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго» <i>Должность:</i> директор департамента внешних связей</p> <p><i>Период:</i> с июня 2006 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>

доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Прилепский Александр Иванович</i>
год рождения	<i>1951</i>
сведения об образовании	<i>высшее, кандидат экономических наук</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в	<i>Период: 2000 по 2004 Организация: ЗАО «Русский алюминий Менеджмент»</i>

<p>настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p><i>Должность:</i> советник Председателя Совета директоров</p> <p><i>Период:</i> 2001 по 2004</p> <p><i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго» (по совместительству)</p> <p><i>Должность:</i> Заместитель Генерального директора, директор Департамента специального обеспечения</p> <p><i>Период:</i> с июня 2004 по настоящее время</p> <p><i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго»</p> <p><i>Должность:</i> Заместитель Генерального директора</p> <p><i>Период:</i> с июня 2004 по настоящее время</p> <p><i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго»</p> <p><i>Должность:</i> член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	Пушкарёва Ольга Станиславовна
год рождения	1955
сведения об образовании	<i>высшее, кандидат экономических наук</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> 1999 по апрель 2004 <i>Организация:</i> Аппарат Правительства Российской Федерации <i>Должность:</i> начальник Департамента энергетических и природных ресурсов</p> <p><i>Период:</i> с апреля 2004 по настоящее время <i>Организация:</i> Правительство Российской Федерации <i>Должность:</i> Директор департамента отраслевого развития</p> <p><i>Период:</i> с июня 2004 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в	<i>Не имеет</i>

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Щадов Владимир Михайлович</i>
год рождения	<i>1954</i>
сведения об образовании	<i>высшее, доктор технических наук</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> июнь 2000 по апрель 2004 <i>Организация:</i> Правительство Российской Федерации <i>Должность:</i> советник заместителя Председателя Правительства Российской Федерации В.Б. Христенко</p> <p><i>Период:</i> апрель 2004 по настоящее время <i>Организация:</i> Федеральное агентство по энергетике (Росэнерго) <i>Должность:</i> Заместитель руководителя</p> <p><i>Период:</i> с июня 2005 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>

доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

2. Сведения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) эмитента:

<i>Состав коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «Иркутскэнерго»</i>	
<i>Председатель правления</i>	
фамилия, имя, отчество	Эмдин Сергей Владимирович
год рождения	1971
сведения об образовании	высшее, степень MBA
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 2002 по октябрь 2005 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: исполнительный директор Период: с 2002 по настоящее время Организация: ОАО «Иркутскэнерго»

	<p><i>Должность:</i> член Правления, Председатель Правления с октября 2005 года.</p> <p><i>Период:</i> с октября 2005 по настоящее время</p> <p><i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго»</p> <p><i>Должность:</i> генеральный директор</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	
фамилия, имя, отчество	<i>Крамаренко Вячеслав Михайлович</i>
год рождения	<i>1976</i>
сведения об образовании	<i>высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: 2002</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: начальник финансового отдела</i></p> <p><i>Период: 2002 по 2003</i> <i>Организация: ООО «Совлинк»</i> <i>Должность: ведущий специалист департамента прямых инвестиций</i></p> <p><i>Период: 2003 по 2004</i> <i>Организация: ЗАО «Комплексные энергетические системы»</i> <i>Должность: заместитель директора департамента трейдинга</i></p> <p><i>Период: 2004 по ноябрь 2006</i> <i>Организация: ЗАО «Комплексные энергетические системы»</i> <i>Должность: руководитель Департамента внутреннего контроля и аудита</i></p> <p><i>Период: ноябрь 2006 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: первый заместитель Генерального директора – директор по финансам и экономике</i></p> <p><i>Период: с 2006 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: член Правления</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или	<i>Не имеет</i>

зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	Грайвер Михаил Александрович
год рождения	1950
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: 2002 по 2003</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: заместитель генерального директора по производству энергии - главный инженер</i></p> <p><i>Период: 2003 по март 2007</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: директор по производству энергии – главный инженер</i></p> <p><i>Период: март 2007 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: директор по аудиту и контроллингу</i></p> <p><i>Период: с 2002 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i></p>

	<i>Должность: член Правления</i>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Розенрах Борис Матвеевич</i>
год рождения	<i>1948</i>

сведения об образовании	<i>высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> сентябрь 2002 по декабрь 2003 <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> заместитель генерального директора по продаже энергоресурсов</p> <p><i>Период:</i> январь 2004 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> Директор по продаже энергоресурсов</p> <p><i>Период:</i> с 2002 по 2003 и с 2005 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Правления</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Шарабурак Владимир Алексеевич</i>
год рождения	<i>1964</i>
сведения об образовании	<i>высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> октябрь 2001 по октябрь 2002 <i>Организация:</i> ОАО «Красноярская ГЭС» <i>Должность:</i> ведущий специалист планово-экономического отдела</p> <p><i>Период:</i> октябрь 2002 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> Директор по снабжению</p> <p><i>Период:</i> с 2005 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Правления</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей</i>

иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

3. Сведения о единоличном исполнительном органе (Генеральном директоре) эмитента:

<i>Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) ОАО «Иркутскэнерго»</i>	
фамилия, имя, отчество	Эмдин Сергей Владимирович
год рождения	1971
сведения об образовании	высшее, степень МВА
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2002 по октябрь 2005 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: исполнительный директор</p> <p>Период: с 2002 по настоящее время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: член Правления, Председатель Правления с октября 2005 года.</p> <p>Период: с октября 2005 по настоящее время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: генеральный директор</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет

доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

6.3 Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Размер всех видов вознаграждения по каждому из органов управления эмитента в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год,

Выплаты вознаграждений членам Совета директоров внутренними документами Общества не предусмотрены и за последний заверченный финансовый год не выплачивались.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Указанных соглашений нет.

Сведения о размере вознаграждения коллегиального исполнительного органа эмитента за 2006 год.

Орган управления	Заработная плата (руб.)	Премии (руб.) (вознаграждение по итогам года)	Вознаграждение за участие в СД (руб.)	Иные имущественные предоставления (руб.)	Всего (руб.)
Правление	18914582	9641293	-		28555875

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

С членами Правления заключены контракты на текущий 2007 финансовый год. Порядок выплат в текущем финансовом году остается без изменений.

6.4 Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента является Ревизионная комиссия.

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 12 Устава Эмитента:

12.1. Ревизионная комиссия Общества осуществляет функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

12.2. Ревизионная комиссия Общества подотчетна Общему собранию акционеров Общества и ежегодно отчитывается перед ним на годовом Общем собрании акционеров Общества.

12.3. Ревизионная комиссия Общества избирается на годовом Общем собрании акционеров Общества в количестве пяти человек. Члены Ревизионной комиссии Общества избираются сроком до следующего годового Общего собрания акционеров Общества. Члены Ревизионной комиссии Общества могут быть переизбраны неограниченное число раз.

Решение по вопросу об избрании членов Ревизионной комиссии считается не принятым и соответственно никто из кандидатов не считается избранным в любом из следующих случаев:

а) количество кандидатов, набравших необходимое для принятия решения по вопросу об избрании членов соответствующего органа в соответствии с правом Российской Федерации и Уставом Общества количество голосов, составило менее или более количественного состава Ревизионной комиссии;

б) количество кандидатов, набравших необходимое для принятия решения по вопросу об избрании членов соответствующего органа в соответствии с правом Российской Федерации и Уставом Общества количество голосов, превысило количественный состав соответствующего органа;

в) ни за одного из кандидатов в соответствующий орган не подано ни одного голоса.

12.4. В состав Ревизионной комиссии Общества не могут быть избраны члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, Генеральный директор Общества.

12.5. Ревизионная комиссия Общества осуществляет проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности за отчетный год, а также во всякое время по собственной инициативе, решению Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров Общества, или по письменному требованию акционера (акционеров), владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества, на дату предъявления требования. Расходы по проведению проверки во всех случаях несет Общество.

12.6. Лица, избранные на годовом Общем собрании акционеров Общества членами Ревизионной комиссии Общества, собираются на первое заседание Ревизионной комиссии Общества в течение пятнадцати дней после закрытия Общего собрания

акционеров Общества. На первом заседании Ревизионной комиссии Общества избирается председатель и секретарь Ревизионной комиссии.

12.7. По решению общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и/или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров Общества.

12.8. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества, определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров Общества.

12.9. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Аудитор Общества не должен быть связан имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Заключение договора на оказание аудиторских услуг осуществляется по итогам проведения открытого конкурса в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

12.10. Общее собрание акционеров Общества утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

12.11. Акционеры (акционер) - инициаторы проведения аудиторской проверки обязаны обратиться в Совет директоров Общества с требованием о проведении аудиторской проверки. Совет директоров Общества в пятидневный срок с момента получения требования о проведении аудиторской проверки обязан принять решение о ее проведении, определить объем проверки и сроки ее проведения. Решение Совета директоров Общества доводится до сведения акционеров (акционера) - инициаторов проведения проверки не позднее трех дней с даты его принятия. Расходы по проведению аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества несет инициатор ее проведения.

12.12. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией Общества или аудитором Общества составляется заключение, в котором должны содержаться:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документах Общества;
- 2) информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, сроке работы и ключевых сотрудниках:

У Эмитента создан орган внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента. 13 октября 2006 года решением Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» (протокол № 24(150)) был создан Комитет по аудиту.

В состав Комитета по аудиту входят 3 члена Совета директоров Общества:

Кириухин Владимир Алексеевич – председатель Комитета;

Прилепский Александр Иванович;

Киселев Василий Николаевич.

Функции Комитета по аудиту:

В компетенцию Комитета по аудиту входит анализ предложений и выработка рекомендаций для Совета директоров и исполнительных органов ОАО «Иркутскэнерго» по вопросам:

- выбора независимой аудиторской организации ОАО «Иркутскэнерго»;
- оценки заключения аудиторской организации до предоставления его на утверждение общим собранием акционеров;
- исполнения бизнес-плана и бюджета Общества за соответствующий финансовый год;
- соблюдения процедур внутреннего контроля в Обществе;
- управления рисками;
- нестандартных операций.

В пределах своей компетенции Комитет по аудиту осуществляет:

- мониторинг коммерческих и иных рисков, связанных с деятельностью Общества;
- оценку адекватности системы управления и контроля над рисками;
- обсуждение с исполнительными органами и аудитором Общества финансовой отчетности, обоснованности и приемлемости использования принципов бухгалтерского учета, существенных оценочных показателей в финансовой отчетности, существенных корректировок отчетности;
- обсуждение с исполнительными органами и аудитором Общества изменений в учетной политике Общества с отражением таких изменений в содержании отчетности;
- рассмотрение разногласий между исполнительным органом и аудитором Общества, касающихся финансовой отчетности Общества;
- согласование ежегодного плана работы, структуры и бюджета отдела внутреннего аудита;
- анализ регулярных отчетов отдела внутреннего аудита, представляющие в обобщенном формате работы и наиболее существенные аудиторские комментарии;
- рассмотрение вопросов существующих ограничений, препятствующих отделу внутреннего аудита эффективно выполнять поставленные задачи и устранение таких ограничений;
- оценку эффективности процедур, призванных обеспечивать соблюдение Обществом действующего законодательства;
- утверждение отчета обо всех сделках, совершенных лицами, имеющими право доступа к инсайдерской информации.

Подотчетность Комитета по аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента: *Комитет по аудиту при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго» (далее – Комитет) является постоянно действующим консультативным органом при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго» (далее – Общество).*

Комитет подотчетен Совету директоров Общества. Решения Комитета носят рекомендательный характер для Совета директоров Общества.

Комитет создан в целях осуществления взаимодействия Совета директоров и исполнительных органов Общества по вопросам обеспечения контроля Советом директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

В своей деятельности Комитет руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами Общества, Положением о Комитете по аудиту.

Взаимодействие с исполнительными органами Эмитента и Совета директоров Общества осуществляется на основании положения о Комитете по аудиту утвержденного Советом директоров Общества.

В целях совершенствования внутреннего контроля, как управленческой функции на всех уровнях управления, и повышения эффективности функционирования Общества в ОАО «Иркутскэнерго» 31.03.2007 г. создана Дирекция по аудиту и контроллингу.

Срок работы Дирекции по аудиту и контроллингу: с 31.03.2007 года

Ключевые сотрудники: Ключевыми сотрудниками на 31.03.2007года являлись: Директор по аудиту и контроллингу Грайвер Михаил Александрович; начальник отдела внутреннего аудита Сокол Татьяна Сергеевна.

Функции Дирекции по аудиту и контроллингу:

В компетенцию Дирекции по аудиту и контроллингу входит анализ предложений и выработка рекомендаций, мер, методик и процедур, принятых и постоянно осуществляемых исполнительным органом ОАО «Иркутскэнерго», направленных на:

- совершенствование деятельности Общества и органов его управления;
- обеспечение результативности и эффективности финансово-хозяйственной деятельности компании;
- сохранность активов;
- предотвращение внутренних и внешних рисков;
- обеспечение надежности и достоверности всех видов отчетности Общества;

- соблюдение требований законодательства и внутренних документов и регламентов Общества.

В пределах своей компетенции Дирекция по аудиту и контроллингу призвана осуществлять:

- систематический контроль, отслеживание хода выполнения поставленных задач с одновременной коррекцией работы, основанной на соблюдении установленных стандартов и нормативов, постоянного регулирования и мониторинга как важнейшей задачи экономического управления;
- обеспечение своевременного выявления и анализа рисков, достоверность финансовой и управленческой информации, сохранность активов, соблюдение законодательства и внутренних политик и процедур, выполнение финансово-хозяйственных планов, эффективное использование ресурсов;
- контроль и анализ эффективности бизнес-процессов (производство тепловой и электрической энергии; продажа электрической и тепловой энергии; ремонт оборудования, зданий и сооружений; техническое обслуживание; капитальное строительство, реконструкция и техперевооружение; материально-техническое снабжение; финансово-экономическое управление);
- аудит инвестиционных проектов;
- оценку обоснованности управленческих решений и эффективности деятельности подразделений Общества - интегрированное отображение хода деятельности Общества и целостное обращение к управлению, принятию на основе собранной информации конкретных управленческих решений.

Подотчетность Дирекции по аудиту и контроллингу , взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента

Дирекция по аудиту и контроллингу подчинена и подотчетна генеральному директору Общества.

В 1996 году приказом Генерального директора ОАО «Иркутскэнерго» создан отдел внутреннего аудита.

Отдел внутреннего аудита является структурным подразделением исполнительной дирекции по аудиту и контроллингу ОАО "Иркутскэнерго".

Руководство отделом осуществляет начальник отдела внутреннего аудита. Начальником отдела внутреннего аудита является Сокол Татьяна Сергеевна.

Цели деятельности отдела внутреннего аудита: обеспечение топ-менеджеров Общества независимой и объективной информацией по анализу финансово-хозяйственной деятельности подразделений Общества и ДЗО, проектов Общества, информацией по надежности функционирования системы внутреннего контроля; предоставление независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности организации. Речь идет не о Дирекции. Уточнить

Функции отдела внутреннего аудита :

- участие в совершенствовании систем управления рисками, контроля и корпоративного управления с целью обеспечения:

- ***эффективности процесса управления рисками***
- ***надежности и эффективности системы внутреннего контроля***
- ***полноты и достоверности финансовой и управленческой информации***
- ***соблюдения законодательства Компанией***

- контроль и анализ финансово-хозяйственной деятельности структурных подразделений исполнительной дирекции, филиалов, дочерних обществ ОАО «Иркутскэнерго»

- проведение объективного анализа аудиторских доказательств с целью осуществления независимой оценки и выражения мнения о надежности и эффективности систем, процессов, операций Общества.

- оказание консультационной поддержки руководству ОАО «Иркутскэнерго» и дочерним и зависимым обществам ОАО «Иркутскэнерго».

- организация и проведение конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» и дочерних и зависимых обществ ОАО «Иркутскэнерго».

Подотчетность отдела внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента

2003-2004 – подчиненность дирекции по финансам и экономике.

2004-2005 – подчиненность управлению по развитию и контроллингу.

2005-30.03.2007 – подчиненность дирекции по стратегии и развитию.

С 31.03.2007 по настоящее время – подчиненность дирекции по аудиту и контроллингу.

Дирекция по аудиту и контроллингу представляет регулярные еженедельные и ежемесячные отчеты директору по подчиненности и генеральному директору ОАО «Иркутскэнерго», а также выносит ежемесячные отчеты на рассмотрения членам Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «Иркутскэнерго», составленные в соответствии с утвержденным Комитетом по аудиту графиком работы отдела внутреннего аудита на год.

Взаимодействие отдела внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента.

При проведении внешних аудиторских проверок представитель обеспечивает план работ и оказывает содействие в организационных вопросах внешним аудиторам.

Сведения о внутреннем документе эмитента, устанавливающем правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Решением Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» 15 сентября 2006г. принято Положение об инсайдерской информации (Протокол № 23 от 15.09.2006г.).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции

Полный текст Положения об инсайдерской информации в сети Интернет находится по следующему адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> в разделе «О Компании» в подразделе «Внутренние документы».

6.5 Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Члены ревизионной комиссии:

фамилия, имя, отчество	Ганков Игорь Владимирович
год рождения	1968
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<i>Период: 2001 по настоящее время Организация: ООО «ЕвроСибЭнерго» Должность: ведущий специалист, менеджер проекта, начальник отдела Департамента развития, главный специалист отдела экономики производства производственно-технического Департамента</i> <i>Период: с 2006 по настоящее время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: член ревизионной комиссии</i>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом	<i>Не имеет</i>

фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Не занимал</i>

фамилия, имя, отчество	<i>Борцова Юлия Анатольевна</i>
год рождения	<i>1984</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: в настоящее время</i> <i>Организация: ООО «ЕвроСибЭнерго»</i> <i>Должность: специалист отдела консолидированной отчетности финансового департамента</i></p> <p><i>Период: с 2007 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: член Ревизионной комиссии</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой	<i>Не имеет</i>

категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Не занимал</i>

фамилия, имя, отчество	<i>Тихонова Мария Геннадьевна</i>
год рождения	<i>1980</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<i>Период:</i> в настоящее время <i>Организация:</i> Федеральное агентство по энергетике Российской Федерации (Росэнерго) <i>Должность:</i> главный специалист-эксперт управления <i>Период:</i> с 2007 по настоящее время

	<i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: член Ревизионной комиссии</i>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Не занимал</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Талалыкина Елена Германовна</i>
год рождения	<i>1973</i>

сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> 2002 по 2003 <i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго» <i>Должность:</i> главный специалист финансового департамента, заместитель главного бухгалтера</p> <p><i>Период:</i> 2003 по 2004 <i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго» <i>Должность:</i> главный бухгалтер</p> <p><i>Период:</i> 2004 по август 2005 <i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго» <i>Должность:</i> финансовый директор, главный бухгалтер</p> <p><i>Период:</i> 2004 по август 2005 <i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго» <i>Должность:</i> главный бухгалтер, заместитель директора финансового департамента</p> <p><i>Период:</i> с 2006 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Ревизионной комиссии</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>

сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекалась</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Не занимал</i>

фамилия, имя, отчество	<i>Шелковой Виталий Валерьевич</i>
год рождения	<i>1973</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период:</i> в настоящее время <i>Организация:</i> ЗАО «Комплексные энергетические системы» <i>Должность:</i> заместитель руководителя департамента внутреннего контроля и аудита</p> <p><i>Период:</i> с 2007 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Ревизионной комиссии</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему	<i>Не имеет</i>

опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекалась</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Не занимал</i>

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Персональный состав Комитета по аудиту:

фамилия, имя, отчество	<i>Кириухин Владимир Алексеевич</i>
год рождения	<i>1956</i>
сведения об образовании	<i>высшее, кандидат технических наук</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: 2002 по 2003</i> <i>Организация: ООО «ЕвроСибЭнерго»</i> <i>Должность: заместитель Генерального директора – Директор Департамента внешних связей</i></p> <p><i>Период: 2003 по настоящее время</i> <i>Организация: ООО «ЕвроСибЭнерго»</i> <i>Должность: первый заместитель Генерального директора</i></p> <p><i>Период: с июня 2003 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: член Комитета по аудиту</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам	<i>Не имеет</i>

эмитента	
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

фамилия, имя, отчество	<i>Прилепский Александр Иванович</i>
год рождения	<i>1951</i>
сведения об образовании	<i>высшее, кандидат экономических наук</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: 2000 по 2004</i> <i>Организация: ЗАО «Русский алюминий Менеджмент»</i> <i>Должность: советник Председателя Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2001 по 2004</i> <i>Организация: ООО «ЕвроСибЭнерго» (по совместительству)</i> <i>Должность: Заместитель Генерального директора, директор Департамента специального обеспечения</i></p>

	<p><i>Период:</i> с июня 2004 по настоящее время <i>Организация:</i> ООО «ЕвроСибЭнерго» <i>Должность:</i> Заместитель Генерального директора</p> <p><i>Период:</i> с июня 2004 по настоящее время <i>Организация:</i> ОАО «Иркутскэнерго» <i>Должность:</i> член Комитета по аудиту</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</i>
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Данные сведения отсутствуют</i>
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	
фамилия, имя, отчество	Киселев Василий Николаевич
год рождения	1947
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2001 по настоящее время Организация: ОАО «СУАЛ-ХОЛДИНГ» Должность: Вице-президент по взаимодействию с органами государственной власти, местного самоуправления и энергетике</p> <p>Период: с июня 2003 по настоящее время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: член Комитета по аудиту</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за	Данные сведения отсутствуют

преступления против государственной власти	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	<i>Данные сведения отсутствуют</i>

Персональный состав Дирекция по аудиту и контроллингу и подотчетного ей отдела внутреннего аудита:

фамилия, имя, отчество	<i>Сокол Татьяна Сергеевна</i>
год рождения	1977
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 11.07.2005 по наст.время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: начальник отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу</p> <p>Период: 03.09.2004-11.07.2005 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: заместитель начальника отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 01.01.2004-03.09.2004 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: экономист 2 категории отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 03.04.2000-01.01.2004 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: экономист отдела внутреннего аудита</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет

количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

фамилия, имя, отчество	<i>Власкина Юлия Викторовна</i>
год рождения	<i>1970</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 01.09.2005 по наст.время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: заместитель начальника отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу</p> <p>Период: 01.11.2004-01.09.2005 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: ведущий экономист отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 12.05.2004-01.11.2004 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: Ведущий экономист сектора трансформации баланса отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 20. 09.2002-12.05.2004 Организация: ООО «Иркутскпромышленное оборудование» Должность: главный бухгалтер</p> <p>Период: 15.02.2007-по нас. время Организация: ООО «Иркутскэнергофинанс»</p>

	Должность: ревизор
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 01.09.2005 по наст.время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: заместитель начальника отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу</p> <p>Период: 01.11.2004-01.09.2005 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: ведущий экономист отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 12.05.2004-01.11.2004 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: Ведущий экономист сектора трансформации баланса отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 20. 09.2002-12.05.2004 Организация: ООО «Иркутскпромышленное оборудование» Должность: главный бухгалтер</p> <p>Период: 15.02.2007-по наст. время Организация: ООО «Иркутскэнергофинанс» Должность: ревизор</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	0,00001%
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,00001%
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово—	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

хозяйственной деятельностью эмитента	
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

фамилия, имя, отчество	<i>Ермолова Юлия Викторовна</i>
год рождения	<i>1972</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 08.2006 по наст время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: экономист 2 категории отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу</p> <p>Период: 11.2004-08.2006 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: бухгалтер 2 категории отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 03.2002-11.2004 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: бухгалтер отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 04.2000-03.2002 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: кладовщик 2 разряда СРЗЭиИ ЮЭС</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу	Не имеет

обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

фамилия, имя, отчество	<i>Лахман Ольга Владимировна</i>
год рождения	<i>1981</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 05.2004 по наст.время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: экономист отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет

доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

фамилия, имя, отчество	<i>Толмачева Людмила Николаевна</i>
год рождения	<i>1956</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 01.12.2006 по наст.время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: ведущий экономист отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу</p> <p>Период: 28.11.2003-27.11.2006 Организация: ОАО «Иркутскэнергоремонт» Должность: главный бухгалтер аудита</p> <p>Период: 02.06.2003-28.11.2003 Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</p>

	<p>Должность: начальник контрольно-ревизионного сектора отдела внутреннего аудита</p> <p>Период: 01.05.2002-02.06.2003</p> <p>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</p> <p>Должность: начальник сектора налогового учета и контроля отдела внутреннего аудита</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных	Данные сведения отсутствуют

законодательством несостоятельности	РФ	о	
--	----	---	--

фамилия, имя, отчество	<i>Хромых Светлана Владимировна</i>
год рождения	<i>1973</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 12.2005 по наст. время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: ведущий экономист отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу</p> <p>Период: 11.2004-12.2005 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: экономист 2 категории</p> <p>Период: 03.2002-11.2004 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: экономист отдела внутреннего аудита</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в	Данные сведения отсутствуют

сфере экономики или за преступления против государственной власти	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

фамилия, имя, отчество	<i>Чикишева Татьяна Александровна</i>
год рождения	<i>1959</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 12.2004 по наст.время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: ведущий экономист отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу</p> <p>Период: 01.2003-12.2004 Организация: филиал №1 Государственного учреждения Иркутского регионального отделения Фонда социального страхования РФ Должность: главный специалист-ревизор контрольно ревизионного отдела</p> <p>Период: 05.1999- 01.2003 Организация: ООО "Монолит", г. Бодайбо Иркутской области Должность: главный бухгалтер</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления	Не имеет

прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

фамилия, имя, отчество	<i>Грайвер Михаил Александрович</i>
год рождения	<i>1950</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: 2002 по 2003</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: заместитель генерального директора по производству энергии - главный инженер</i></p> <p><i>Период: 2003 по март 2007</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: директор по производству энергии – главный инженер</i></p> <p><i>Период: март 2007 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: директор по аудиту и контроллингу</i></p> <p><i>Период: с 2002 по настоящее время</i> <i>Организация: ОАО «Иркутскэнерго»</i> <i>Должность: член Правления</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут	Не имеет

быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

фамилия, имя, отчество	Панкратов Олег Викторович
год рождения	1946
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: май 2007 по настоящее время Организация: ОАО "Иркутскэнерго" Должность: руководитель группы по аудиту и контроллингу ГЭС</p> <p>Период: апрель 2006 по май 2007 Организация: ОАО "Иркутскэнерго" Должность: главный менеджер по ГЭС</p>

	<p>Период: 2002 по март 2006</p> <p>Организация: Иркутская ГЭС ОАО "Иркутскэнерго"</p> <p>Должность: директор</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

фамилия, имя, отчество	Кувшинов Геннадий Петрович
год рождения	1949
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: май 2007 по настоящее время Организация: ОАО "Иркутскэнерго" Должность: руководитель группы по аудиту и контроллингу ТЭЦ</p> <p>Период: январь 2007 по май 2007 Организация: ООО «Инженерный центр Иркутскэнерго» Должность: менеджер по проектам</p> <p>Период: 2005-2006 Организация: ЗАО "Иркутскэнергоремонт" Должность: директор по общим вопросам и коммерции</p> <p>Период: 2002-2004 Организация: ТЭЦ-9 ОАО "Иркутскэнерго" Должность: директор</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области	Данные сведения отсутствуют

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют
фамилия, имя, отчество	Копатков Владимир Викторович
год рождения	1959
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: май 2007 по настоящее время Организация: ОАО "Иркутскэнерго"</p> <p>Должность: руководитель группы по аудиту и контроллингу сбытовой деятельности</p> <p>Период: февраль 2005 по май 2007 Организация: ОАО "Иркутскэнерго"</p> <p>Должность: заместитель начальника управления оптовой торговли электроэнергией по регулируемому сектору</p> <p>Период: 2002 по февраль 2005 Организация: Фирма «Энергосбыт» ОАО "Иркутскэнерго"</p> <p>Должность: начальник департамента оптовых продаж на ФОРЭМ, заместитель директора по ФОРЭМ</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или	Не имеет

зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данные сведения отсутствуют
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Данные сведения отсутствуют

6.6 Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом по каждому органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента за последний завершённый финансовый год.

Выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии, Комитета по аудиту внутренними документами Общества не предусмотрены и по итогам завершённого финансового года не производились. Дирекция по аудиту и контроллингу образовалась в 1 квартале 2007 г., поэтому выплат в завершённом финансовом году не может быть.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем 2007-м финансовом году: *отсутствуют.*

Выплата вознаграждений, льгот и/или компенсаций расходов сотрудникам отдела внутреннего аудита подотчетных Дирекции по аудиту и контроллингу осуществляется в соответствии с заключенным с ними трудовыми договорами.

Сведения о выплатах за 2006 год:

	Зарботная плата (тыс.руб.)	Премии (руб.)	Комиссионные (руб.)	Иные имущественные предоставления (руб.)	Всего (тыс.руб.)
Отдел внутреннего	2304,4	-	-	-	2304,4

	Заработная плата (тыс.руб.)	Премии (руб.)	Комиссионные (руб.)	Иные имущественные предоставления (руб.)	Всего (тыс.руб.)
аудита					

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем 2007-м финансовом году: *отсутствуют.*

6.7 Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента

Сведения о среднесписочной численности сотрудников (работников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год.

Ниже приводятся данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) Эмитента с 2002 г. по 2006 г.

Наименование показателя	на 31.12.2002 г.	на 31.12.2003 г.	на 31.12.2004 г.	на 31.12.2005 г.	на 31.12.2006 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	21 559	16 372	12 980	11 649	9 698
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	28,55	31,23	37,01	39,99	43,81
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	2 328 482,6	2 156 583,1	2 170 245,2	2 377 962,6	2 306 416,6
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	43 897,2	104 294,7	87 902,3	68 864,7	66 362,5
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	2 372 379,8	2 260 877,8	2 258 147,5	2 446 827,3	2 372 779,1

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Существенное изменение численности сотрудников (работников) Эмитента с 31.12.2006 г. по 31.03.2007г.(8393 чел.) , обусловлено выводом персонала Эл. сетей с 1 июня 2006г. в ООО «ИЭСК».

Вывод персонала и имущества, непосредственно используемое при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии, из состава ОАО «Иркутскэнерго» обусловлен прекращением обществом деятельности по передаче электрической энергии и созданием ООО «ИЭСК» на основании ст. 6 Федерального закона № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»», согласно которому, с 1 апреля 2006 г. юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям запрещается совмещение деятельности по передаче электрической энергии в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электрической энергии. На основной финансово- хозяйственной деятельности Эмитента данное изменение не оказало существенного влияния.

Изменения в остальных рассматриваемых отчетных периодах осуществлялись в ходе обычной хозяйственной деятельности и не сказались отрицательно на ней.

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники):

1. **Эмдин Сергей Владимирович** – Генеральный директор ОАО «Иркутскэнерго»;
2. **Крамаренко Вячеслав Михайлович** – Первый заместитель генерального директора – директор по финансам и экономике ОАО «Иркутскэнерго»;
3. **Розенраух Борис Матвеевич** – директор по продаже энергоресурсов ОАО «Иркутскэнерго»;
4. **Шарабурак Владимир Алексеевич** – директор по снабжению ОАО «Иркутскэнерго»;

Первичная профсоюзная организация создана в ОАО «Иркутскэнерго» в 1989 г. на основании решения учредительной конференции.

6.8 Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде).

Эмитент не имеет никаких обязательств перед сотрудниками (работниками) или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента (приобретения акций эмитента), включая любые соглашения, которые предусматривают выпуск или предоставления сотрудникам (работникам) опционов Эмитента.

Доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям и обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента.

Подобные соглашения отсутствуют.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Подобные соглашения отсутствуют.

VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1 Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг – **3497 (Три тысячи четыреста девяносто семь)**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента в составе лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг – **16 (Шестнадцать)**.

7.2 Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентов его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

1.

Полное и сокращенное фирменные наименования	<i>Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (Росимущество)</i>
Идентификационный номер налогоплательщика	<i>7710144747</i>
Место нахождения	<i>Россия, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9</i>
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	<i>40,00 %</i>
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	<i>40,00 %</i>

2.

Полное и сокращенное фирменные наименования	<i>BOYDENSIC ENTERPRISES LIMITED (сокращенное наименование не предусмотрено)</i>
Идентификационный номер налогоплательщика	<i>отсутствует</i>
Место нахождения	<i>Spyridonos Trikoupi, 19, Argo Court, Flat/Office 202, P.C. 3077, Limassol, Cyprus</i>
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	<i>17,0228 %</i>
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	<i>17,02 %</i>

Лица, владеющие не менее, чем 20% обыкновенных акций BOYDENSIC ENTERPRISES LIMITED:

Наименование: **информация не предоставлялась**

Место нахождения: **информация не предоставлялась**

Размер доли в уставном капитале участника (акционера) эмитента: **информация не предоставлялась**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: **информация не предоставлялась**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **информация не предоставлялась**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **информация не предоставлялась**

3.

Полное и сокращенное фирменные наименования	<i>SHIRVIL HOLDINGS LTD</i> (сокращенное наименование не предусмотрено)
Идентификационный номер налогоплательщика	<i>отсутствует</i>
Место нахождения	<i>Roupel, 12, Periochi Ap. Andrea, P.C. 3066, Limassol, Cyprus</i>
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	<i>15,2457 %</i>
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	<i>15,2457 %</i>

Лица, владеющие не менее, чем 20% обыкновенных акций SHIRVIL HOLDINGS LTD:

Наименование: *информация не предоставлялась*

Место нахождения: *информация не предоставлялась*

Размер доли в уставном капитале участника (акционера) эмитента: *информация не предоставлялась*

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: *информация не предоставлялась*

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: *информация не предоставлялась*

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: *информация не предоставлялась*

4.

Полное и сокращенное фирменные наименования	<i>CARVIL ENTERPRISES LIMITED</i> (сокращенное наименование не предусмотрено)
Идентификационный номер налогоплательщика	<i>отсутствует</i>
Место нахождения	<i>Kunp, Vasili Michailidi, 27 A, Agia, Zoni, P.C. 3026, Limassol, Cyprus</i>
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	<i>17,6629 %</i>
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	<i>17,6629%</i>

Лица, владеющие не менее, чем 20% обыкновенных акций CARVIL ENTERPRISES LIMITED:

Наименование: *информация не предоставлялась*

Место нахождения: *информация не предоставлялась*

Размер доли в уставном капитале участника (акционера) эмитента: *информация не предоставлялась*

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: *информация не предоставлялась*

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: *информация не предоставлялась*

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: *информация не предоставлялась*

На имя номинальных держателей в реестре акционеров Эмитента не зарегистрировано акций Эмитента, составляющих не менее чем 5 процентов от его обыкновенных акций.

7.3 Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде), наличии специального права («золотой акции»)

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности.	40,00 %
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения управляющего государственным, муниципальным пакетом акций	<i>Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (Росимущество), Россия, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9</i>
Лицо, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции акционера эмитента	<i>Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество),</i>
Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»)	<i>Данное специальное право отсутствует</i>

7.4 Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом эмитента.

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента отсутствуют.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента:

Отсутствуют.

7.5 Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Состав акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала (обыкновенных акций) эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, проведенном за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

№ п/п	Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров	Полное и сокращенное фирменное наименование акционера, владеющего не менее чем 5 % уставного капитала (5 % обыкновенных акций)	Доля обыкновенных акций, %	Доля в уставном капитале, %
1.	14.05.2002	Администрация Иркутской области (Иркутская область) Министерство имущественных отношений РФ «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)	15,50 % 24,50 % 46,1 %	15,50 % 24,50 % 46,1 %
2.	13.05.2003	Министерство имущественных отношений РФ «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)	40,00 % 51,18 %	40,00 % 51,18 %
3.	05.05.2004	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество) «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)	40,00 % 50,23%	40,00 % 50,23%
4.	05.05.2005	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество) «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)	40,00 % 49,88 %	40,00 % 49,88 %
5.	03.03.2006	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество) «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)	40,00 % 50,1 %	40,00 % 50,1 %
6.	04.05.2006	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество) «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)	40,00 % 50,12 %	40,00 % 50,12 %

7.	03.05.2007 (дата закрытия реестра для проведения годового общего собрания по итогам работы за 2006 год)	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом (Росимущество) BOYDENSIC ENTERPRISES LIMITED, (сокращенное наименование не предусмотрено) SHIRVIL HOLDINGS LTD(сокращенное наименование не предусмотрено) CARVIL ENTERPRISES LIMITED (сокращенное наименование не предусмотрено)	40,00 % 17,02 % 15,25 % 17,67 %	40,00 % 17,0228 % 15,2457 % 17,6629 %
----	---	--	--	--

7.6 Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, , по итогам каждого завершеного финансового года за 5 последних завершеного финансовых лет, либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Наименование показателя	2002	2003	2004	2005	2006
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	0/0	0/0	0/0	1 сделка / 700 000 000	8 сделок / 67 680 170,14
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	0/0	0/0	0/0	1 сделка / 700 000 000	8 сделок / 67 680 170,14
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0

Сделок, цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов, определенной по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенных эмитентом за 5 последних завершеного финансовых лет либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5

лет , а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.: **Эмитентом не совершалось.**

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность и которая требовала одобрения, но не была одобрена уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которых советом директоров или общим собранием акционеров эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации): **у Эмитента отсутствуют.**

7.7 Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год (значения показателей приводятся на дату окончания каждого отчетного года).

Дебиторская задолженность	на 31.12.2002 г.
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	5 429 716
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	-

Дебиторская задолженность	на 31.12.2003 г.
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	4 828 085
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	-

Дебиторская задолженность	на 31.12.2004 г.
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	3 844 207
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	-

Дебиторская задолженность	на 31.12.2005 г.
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	3 212 436
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	-

Дебиторская задолженность	на 31.12.2006 г.
Общая дебиторская задолженность, тыс. руб.	3 331 106
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс. руб.	-

Структура дебиторской задолженности с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг (значения показателей указываются на дату окончания соответствующего отчетного периода).

Наименование дебиторской задолженности	На 31.12.2006г.	
	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 513 443	1 037 722
в том числе просроченная, тыс. руб.	—	—
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	102 064	239 759

в том числе просроченная, тыс. руб.	—	—
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	—	—
в том числе просроченная, тыс. руб.	—	—
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	360 255	—
в том числе просроченная, тыс. руб.	—	—
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	72 696	5 167
в том числе просроченная, тыс. руб.	—	—
Итого, тыс. руб.	2 048 458	1 282 648
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	—	—

Наименование дебиторской задолженности	На 30.06.2007г.	
	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 535 435	1 027 238
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	6 364	239 759
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	374 583	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	466 481	3 489
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Итого, тыс. руб.	2 382 863	1 270 486
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	-	-

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за каждый завершённый финансовый год,:

2002 г.

Всего дебиторская задолженность на 31.12.2002 - 5 429 716,0 тыс. руб.

№ п/п	Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени), тыс. руб.	Доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилированного лица - коммерческой организации, %	доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %	доля участия аффилированного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %	доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %
1	2	3	4	5	6			
	Российское открытое акционерное общество энергетики и	119526, Москва, пр.Вернадского, д.101, корп.3	731 552,2	отсутствует	нет	нет	нет	нет

<i>№ п/ п</i>	<i>Полное и сокращенное фирменные наименования</i>	<i>Место нахожде- ния юридического лица или место жительства физического лица</i>	<i>Сумма дебиторско й задолженн ости, тыс. руб.</i>	<i>Размер и условия просроченной дебиторской задолженнос ти (процентная ставка, штрафные санкции, пени), тыс. руб.</i>	<i>Доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилирова нного лица - коммерческ ой организации , %</i>	<i>доля обыкновенн ых акций аффилирова нного лица, принадлежа щих эмитенту, %</i>	<i>доля участия аффилир ованного лица в уставном (складочн ом) капитале (паевом фонде) эмитента, %</i>	<i>доля обыкнове нных акций эмитента, принадле жащих аффилир ованному лицу, %</i>
1	2	3	4	5	6			
	электрифика ции «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»)							
	Открытое акционерное общество «Усольехимпр ом» (ОАО «Усольехимпр ом»)	г. Усолье- Сибирское, Иркутская область, 665462, Россия	871 741,3	отсутствует	нет	нет	нет	нет

2003 г.

Всего дебиторская задолженность на 31.12.2003 - 4 828 085,0 тыс. руб.

<i>№ п/ п</i>	<i>Полное и сокращенное фирменные наименования</i>	<i>Место нахожде- ния юридического лица или место жительства физического лица</i>	<i>Сумма дебиторско й задолженн ости, тыс. руб.</i>	<i>Размер и условия просроченной дебиторской задолженнос ти (процентная ставка, штрафные санкции, пени)</i>	<i>Доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилирова нного лица - коммерческ ой организации , %</i>	<i>доля обыкновенн ых акций аффилирова нного лица, принадлежа щих эмитенту, %</i>	<i>доля участия аффилир ованного лица в уставном (складочн ом) капитале (паевом фонде) эмитента, %</i>	<i>доля обыкнове нных акций эмитента, принадле жащих аффилир ованному лицу, %</i>
1	2	3	4	5	6			
	Открытое акционерное общество «Усольехимп ром» (ОАО «Усольехимп ром»)	г. Усолье- Сибирское, Иркутская область, 665462, Россия	884 338,20	отсутствует	нет	нет	нет	нет

2004 г.

Всего дебиторская задолженность на 31.12.2004 - 3 844 207 тыс. руб.

№ п/п	Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	Доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилированного лица - коммерческой организации, %	доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %	доля участия аффилированного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %	доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %
1	2	3	4	5	6			
	Открытое акционерное общество «Усольехимпром» (ОАО «Усольехимпром»)	г. Усолье-Сибирское, Иркутская область, 665462, Россия	652 606,6	отсутствует	нет	нет	нет	нет

2005 г.

Всего дебиторская задолженность на 31.12.2005 3 212 436 тыс. руб.

№ п/п	Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	Доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилированного лица - коммерческой организации, %	доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %	доля участия аффилированного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %	доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %
1	2	3	4	5	6			
	Муниципальное Энерго-предприятие "Тепловые сети" (МУЭП «Тепловые сети»)	665402, г. Черемхово, ул. Мересьева, 27	348 092	отсутствует	нет	нет	нет	нет
	Открытое акционерное общество «Усольехимпром» (ОАО «Усольехимпром»)	г. Усолье-Сибирское, Иркутская область, 665462, Россия	652 606,6	отсутствует	нет	нет	нет	нет

2006 г.

Всего дебиторская задолженность на 31.12.2006 3 331 106 тыс. руб.

№ п/п	Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	Доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилированного лица - коммерческой организации, %	доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %	доля участия аффилированного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %	доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %
1	2	3	4	5	6			

<i>№ п/ п</i>	<i>Полное и сокращенное фирменные наименования</i>	<i>Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица</i>	<i>Сумма дебиторско й задолженности, тыс. руб.</i>	<i>Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)</i>	<i>Доля участия эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) аффилирова нного лица - коммерческ ой организации , %</i>	<i>доля обыкновенн ых акций аффилирова нного лица, принадлежа щих эмитенту, %</i>	<i>доля участия аффилирова нного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %</i>	<i>доля обыкновенн ых акций эмитен та, принад лежащ их аффили рован ному лицу, %</i>
1	2	3	4	5	6			
	Открытое акционерное общество «Усольехимпр ом» (ОАО «Усольехимпр ом»)	г. Усолье- Сибирское, Иркутская область, 665462, Россия	652 606,6	отсутствует	нет	нет	нет	нет

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1 Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, или за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2004 год состоит из (см. Приложение № 3):

- *бухгалтерского баланса на 31 декабря 2004 г.(форма № 1);*
- *отчета о прибылях и убытках на 31 декабря 2004 года (форма №2);*
- *отчета об изменениях капитала на 31 декабря 2004 года (форма №3);*
- *отчета о движении денежных средств на 31 декабря 2004 года (форма №4);*
- *приложения к бухгалтерскому балансу на 31 декабря 2004 года (форма №5);*
- *пояснительной записки;*
- *аудиторского заключения.*

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2005 год состоит из(см. Приложение № 3):

- *бухгалтерского баланса на 31 декабря 2005 г.(форма № 1);*
- *отчета о прибылях и убытках на 31 декабря 2005 года (форма №2);*
- *отчета об изменениях капитала на 31 декабря 2005 года (форма №3);*
- *отчета о движении денежных средств на 31 декабря 2005 года (форма №4);*
- *приложения к бухгалтерскому балансу на 31 декабря 2005 года (форма №5);*
- *пояснительной записки;*
- *аудиторского заключения.*

Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2006 год состоит из(см. Приложение № 3):

- *бухгалтерского баланса на 31 декабря 2006 года (форма № 1);*
- *отчета о прибылях и убытках на 31 декабря 2006 года (форма №2);*
- *отчета об изменениях капитала на 31 декабря 2006 года (форма №3);*
- *отчета о движении денежных средств на 31 декабря 2006 года (форма №4);*
- *приложения к бухгалтерскому балансу на 31 декабря 2006 года (форма №5);*
- *пояснительной записки;*
- *аудиторского заключения.*

б) годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг: *отдельная годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США Эмитентом не составлялась.*

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

Последним завершённым отчетным периодом являются 6 месяцев 2007 года. В состав бухгалтерской отчетности, прилагаемой (Приложение № 3) к настоящему проспекту ценных бумаг за последний завершённый отчетный период, входят:

- *бухгалтерский баланс на 30 июня 2007 г. (форма №1);*
- *отчет о прибылях и убытках на 30 июня 2007 г. (форма №2).*

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершённый отчетный квартал:

Эмитент не имеет отдельной квартальной бухгалтерской отчетности, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

8.3 Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

Эмитент не составляет сводную (консолидированную) отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, т.к. составляется сводная (консолидированная) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, которая прилагается к настоящему Проспекту ценных бумаг.

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность или составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, подготавливается Эмитентом с 2002 года.

В состав бухгалтерской отчетности за три последних завершённых финансовых года, прилагаемой (Приложение № 4) к настоящему проспекту ценных бумаг, входят:

2004 отчетный год:

- *заключение независимого аудитора;*
- *консолидированный баланс на 31 декабря 2004 г.;*
- *консолидированный отчет о прибылях и убытках за год по 31 декабря 2004 г.;*
- *консолидированный отчет о движении денежных средств за год по 31 декабря 2004 г.;*
- *консолидированный отчет об изменениях капитала за год по 31 декабря 2004 г.;*
- *примечания к консолидированной финансовой отчетности за год по 31 декабря 2004 г.*

2005 отчетный год:

- *заключение независимого аудитора;*

- консолидированный баланс на 31 декабря 2005 г.;
- консолидированный отчет о прибылях и убытках за год по 31 декабря 2005 г.;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год по 31 декабря 2005 г.;
- консолидированный отчет об изменениях капитала за год по 31 декабря 2005 г.;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности за год по 31 декабря 2005 г.

2006 отчетный год:

- заключение независимого аудитора;
- консолидированный баланс на 31 декабря 2006 г.;
- консолидированный отчет о прибылях и убытках за год по 31 декабря 2006 г.;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год по 31 декабря 2006 г.;
- консолидированный отчет об изменениях капитала за год по 31 декабря 2006 г.;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности за год по 31 декабря 2006 г.

8.4 Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете (указывается учетная политика эмитента, утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента): **Приложение № 3**

Информация о принятой Эмитентом учетной политике на 2004, 2005, 2006 и 2007 годы приведена в Приложении № 3 к настоящему Проспекту ценных бумаг

8.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также за последний завершенный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Сведения не приводятся, т.к. за три последних завершенных финансовых года, а также за последний завершенный квартал, предшествующий дате утверждения данного проспекта ценных бумаг Эмитент не осуществлял экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

8.6 Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверщенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего заверщенного финансового года и последнего заверщенного отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	Отчётный период	
	2006	6 мес. 2007
Общая стоимость недвижимого имущества (балансовая), тыс. руб.	38 310 914	36 166 907
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	19 305 550	19 117 466

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

В течение первого полугодия 2007 года произошли изменения, связанные с выбытием имущества, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов ОАО «Иркутскэнерго».

краткое описание объекта недвижимого имущества *объекты электрических сетей 0,4 кВ.*;
причина изменения (покупка, продажа, ввод в эксплуатацию, иные причины) *объекты основных средств, переданные в качестве дополнительного имущественного вклада в уставный капитал ООО «ИЭСК» в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» (протокол № 2 (155) от 08.02.2007).*;

сведения о привлечении оценщика для оценки данного объекта недвижимого имущества с указанием определенной таким оценщиком стоимости недвижимого имущества *Рыночная стоимость переданного в уставный капитал ООО «ИЭСК» имущества в соответствии с отчетом оценщика составила 484 221 тыс. руб. (отчет независимого оценщика № 10-ОС-06 от 17.11.2006).*;

балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества (по состоянию на 30.06.2006) – 409 695 тыс. руб.

цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано – 455 217 тыс. руб.

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, а также сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Иных существенных изменений в составе недвижимого имущества Эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг у Эмитента не было.

8.7 Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвует в судебных процессах, способных оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность.

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумагах

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: *облигации*

Серия *01*

Иные идентификационные признаки (для облигаций): *документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1 820-й день (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев ценных бумаг*

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: *1000 (Одна тысяча) рублей*

Количество размещаемых ценных бумаг: *5 000 000 (Пять миллионов) штук*

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей*

Форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

Сведения об обязательном централизованном хранении.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *«НДЦ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Информация о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер лицензии: *177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *4.12.2000*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением, далее по тексту именуются совокупно «Облигации» или «Облигации выпуска», и по отдельности – «Облигация» или «Облигация выпуска».

Выпуск всех Облигаций оформляется одним сертификатом, подлежащим обязательному централизованному хранению в Некоммерческом партнерстве «Национальный депозитарный центр» (далее - также «НДЦ» и «Депозитарий»). До даты начала размещения Облигаций Эмитент передает Сертификат на хранение в НДЦ.

Образец сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.

Выдача отдельных сертификатов Облигаций на руки владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи сертификатов на руки.

Учет и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и депозитариями - депонентами НДЦ держателям Облигаций.

Право собственности на Облигации переходит от одного лица к другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Облигаций в НДЦ и депозитариях – депонентах НДЦ.

Списание Облигаций со счетов депо при их погашении производится после исполнения эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций.

Погашение сертификата Облигаций производится после списания всех Облигаций со счетов депо.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96 № 39-ФЗ, а также «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным постановлением ФКЦБ России от 16.10.97 № 36 и внутренними документами Депозитариев.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96 № 39-ФЗ:

В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и / или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя. Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях, права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке.

В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены Депозитарию выпуска ценных бумаг или номинальному держателю ценных бумаг к моменту составления Списка владельцев и/или номинальных держателей ценных бумаг для исполнения обязательств Эмитента по ценным бумагам, исполнение обязательств по отношению к владельцу, внесенному в Список владельцев и/или номинальных держателей ценных бумаг, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ от 16 октября 1997 г. № 36:

Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.

Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.

Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором. Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением о депозитарной деятельности в РФ, иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

- поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;*
- в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.*

Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации (далее – Эмитент). Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение в предусмотренный Облигацией срок номинальной стоимости Облигации.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

3. В случае неисполнения Эмитентом обязательств по Облигациям или ненадлежащего исполнения соответствующих обязательств (в том числе дефолт, технический дефолт), согласно п. 9.7. и п. 12.2. настоящего Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. е) и п. 9.1.2. пп. з) Проспекта ценных бумаг владелец и/или номинальный держатель Облигаций имеет право предъявить Обществу с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс», (далее по тексту – «Поручитель») требование в соответствии с условиями обеспечения, указанными в п. 12.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. з) Проспекта ценных бумаг. Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения. С переходом прав на Облигацию к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из поручительства. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.

4. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг,

2) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) рабочих дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем.

6) В случае если облигации будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п.15 Решения о выпуске ценных бумаг и п.2.6 Проспекта

ценных бумаг, на следующий день за датой раскрытия информации о досрочном погашении в ленте новостей. Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций допускается только после регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

6. Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска в регистрирующий орган, с последующим включением Облигаций организатором торгов в котировальный список и принятия решения по их допуску к торгам, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7. Владелец Облигации имеет право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях и на условиях, установленных в п. 10 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

8. Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Способ размещения ценных бумаг: *Открытая подписка*

Порядок размещения ценных бумаг:

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) в ходе размещения ценных бумаг:

Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – Биржа) в соответствии с внутренними документами Биржи, путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости Облигаций (начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг).

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в последний день срока размещения Облигаций выпуска.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов Биржи, от имени которого подана заявка, в Расчетной палате ММВБ. При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учетом всех комиссионных сборов. Потенциальный покупатель Облигаций также должен открыть счет депо в НДЦ или депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ.

Проданные Облигации переводятся Депозитарием на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения сделок купли-продажи Облигаций.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Размещение Облигаций осуществляется путем заключения сделок купли-продажи Облигаций на Бирже с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга ЗАО ММВБ в соответствии с нормативными документами Биржи (далее – Правила Биржи) и ЗАО ММВБ, действующими на дату размещения Облигаций.

Посредником при размещении Облигаций выступает Андеррайтер, действующий по поручению и за счет Эмитента.

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

Почтовый адрес: *125009 г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

Лицензия фондовой биржи: *№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2007 г.*

Срок действия лицензии: *бессрочная*

Орган, выдавший лицензию: *ФСФР России*

Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, действует самостоятельно.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов Биржи, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи, и дать указанному брокеру поручение на приобретение Облигаций.

Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть соответствующий счет депо в НДЦ, осуществляющем централизованное хранение сертификата Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Облигаций на Бирже проводится конкурс по определению процентной ставки по первому купону среди потенциальных покупателей Облигаций. В день проведения конкурса Участники торгов Биржи (далее – Участники торгов) подают заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием системы торгов Биржи, в соответствии с Правилами Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

В каждой заявке указывается процентная ставка по первому купону в процентах годовых, при которой потенциальный приобретатель готов купить Облигации при размещении по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, и соответствующее этой процентной ставке количество Облигаций, которое потенциальный приобретатель хотел бы приобрести, в случае если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке процентной ставки, а также прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи. Величина процентной ставки по первому купону, по которой потенциальный приобретатель готов купить Облигации, должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

К началу проведения конкурса Участники торгов резервируют на своих торговых счетах в Расчетной палате ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на покупку, с учетом всех комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону Облигаций не допускаются.

По окончании периода сбора заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону Участники торгов не могут снять поданные ими заявки.

По окончании периода сбора заявок на конкурс Биржа составляет сводный реестр всех поданных в адрес Андеррайтера и неснятых Участниками торгов заявок на момент окончания периода сбора заявок на Конкурс (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

Эмитент, исходя из общего объема поданных заявок и указанных в них процентных ставок по первому купону, принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде.

Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в сроки и порядке, предусмотренном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

После определения Эмитентом процентной ставки по первому купону в первый день размещения Облигаций Андеррайтер по поручению Эмитента удовлетворяет заявки на покупку Облигаций на условиях и в порядке, изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг. Все сделки купли-продажи Облигаций при размещении заключаются по цене, равной номинальной стоимости Облигаций.

Заявки Участников торгов на покупку Облигаций на конкурсе по определению процентной ставки по первому купону удовлетворяются Андеррайтером на условиях приоритета процентной ставки по купону, указанной в данных заявках. Если по одинаковой процентной ставке по первому купону зарегистрировано несколько заявок на покупку, то в первую очередь удовлетворяются заявки, поданные ранее по времени. При этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Неудовлетворенные заявки Участников торгов снимаются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе конкурса (в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса) Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям.

Время и порядок подачи заявок устанавливается Биржей по согласованию с Андеррайтером и/или Эмитентом.

Поданные заявки на покупку ценных бумаг удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме, в случае если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска на торговом счете Андеррайтера. В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными на торговом счете Андеррайтера, то данная заявка на покупку ценных бумаг удовлетворяется в размере неразмещенного остатка Облигаций выпуска. При этом удовлетворение Андеррайтером заявок на покупку Облигаций происходит в порядке очередности по времени их подачи. В случае размещения всего объема Облигаций, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Обязательным условием приобретения Облигаций на Бирже при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в ЗАО РП ММВБ (далее и ранее по тексту – Расчетная палата ММВБ).

Полное фирменное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ»**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8**

При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учетом всех необходимых комиссионных сборов. В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже и акцептуются Андеррайтером на Бирже. Проданные Облигации переводятся на счета депо покупателей Облигаций в НДЦ или на счета депо Депозитариев - депонентов НДЦ, обслуживающих покупателей Облигаций, в дату совершения операции купли-продажи.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарию, осуществляющем централизованное хранение: Потенциальный приобретатель Облигаций обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счет депо в НДЦ или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ.

Проданные при размещении Облигации переводятся НДС на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности депозитариев.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НДС вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации - ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже, поданных в соответствии с требованиями, установленными в документах НДС и в правилах осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено

Орган эмитента, утвердивший решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг: **Совет директоров Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации.**

Дата принятия решения об утверждении решения о выпуске ценных бумаг, а также дата и номер составления протокола заседания Совета директоров: Дата проведения заседания Совета директоров «01» октября 2007 года (Протокол № 11 (164) от «03» октября 2007 года).

Дата принятия решения об утверждении проспекта ценных бумаг, а также дата и номер составления протокола заседания Совета директоров: Дата проведения заседания Совета директоров «01» октября 2007 года (Протокол № 11 (164) от «03» октября 2007 года).

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся:

Доля, при неразмещении которой выпуск Облигаций считается несостоявшимся, не установлена.

Сведения о планах по предложению к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа): *не планируется предложение к приобретению за пределами Российской Федерации*

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:

Размер дохода по облигациям выплачиваемого владельцам облигаций или порядок его определения:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый. Процентная ставка по первому купону - $C(1)$ - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый. Процентная ставка по первому купону – $C(1)$ - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала	Датой окончания	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому
--------------	-----------------	--

купонного периода является Дата начала размещения Облигаций	купонного периода является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	<p>купону – C(1) производится по следующей формуле: $K_j = C_j \cdot \text{Nom} \cdot (T(j) - T(j-1)) / (365 \cdot 100\%),$ где, j - порядковый номер купонного периода, j = 1-10; K_j - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.); Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.); C_j - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых; T(j-1) - дата начала j-того купонного периода; T(j) - дата окончания j-того купонного периода.</p> <p>Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p> <p>Процентная ставка по первому купону – C(1) определяется на Конкурсе, проводимом в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону – C(1) устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Информация о процентной ставке по первому купону – C(1) раскрывается в сроки и порядке, предусмотренном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.</p>
---	--	--

2. Купон: второй. Процентная ставка по второму купону – C(2) – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуск	<p>Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – C(2) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1).</p> <p>Процентная ставка по второму купону - C(2) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону - C(1).</p>
---	---	--

3. Купон: третий. Процентная ставка по третьему купону – C(3) – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	<p>Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – C(3) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1).</p> <p>Процентная ставка по третьему купону - C(3) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону - C(1).</p>
---	--	--

4. Купон: четвертый. Процентная ставка по четвертому купону – C(4) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	<p>Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – C(4) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1).</p> <p>Процентная ставка по четвертому купону - C(4) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).</p>
---	--	--

5. Купон: пятый. Процентная ставка по пятому купону – C(5) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 728-й день с	Датой окончания купонного периода является 910-й день с	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – C(5) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1).
--	---	---

Даты начала размещения Облигаций выпуска	Даты начала размещения Облигаций выпуска	Процентная ставка по пятому купону - C(5) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
--	--	--

6. Купон: шестой. Процентная ставка по шестому купону – C(6) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – C(6) - аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по шестому купону - C(6) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону - (C1).
---	---	---

7. Купон: седьмой. Процентная ставка по седьмому купону – C(7) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону – C(7) - аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по седьмому купону - C(7) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	---

8. Купон: восьмой. Процентная ставка по восьмому купону – C(8) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1 456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – C(8) - аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по восьмому купону - C(8) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	---

9. Купон: девятый. Процентная ставка по девятому купону – C(9) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 1 456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – C(9) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по девятому купону - C(9) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	---

10. Купон: десятый. Процентная ставка по десятому купону – C(10) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1 820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – C(10) - аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по десятому купону - C(10) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	--

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона):

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – Платежный агент).

Сведения о Платежном агенте указаны в п. 9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 д) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент может назначать иных Платежных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Если Дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то

выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такое исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций.

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 5 (Пятого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения).

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее, чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;

- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций;

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность предоставляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем во 2 (Второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено получать суммы погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости Облигаций.

При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

Срок погашения облигаций выпуска:

Датой погашения Облигаций является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.

Форма погашения облигаций:

Погашение облигаций осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Порядок выплаты процентов (купона) по облигациям:

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1 Купон. Процентная ставка по первому купону – С(1) - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Владелец Облигации, если он не является депонентом Депозитария, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента Депозитария получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы дохода по Облигациям. Депоненты Депозитария, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 5 (Пятого) рабочего дня до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

В случае если права Владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права Владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен Владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается Владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Депозитарий

предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счета;
 - наименование банка, в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций;

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность предоставляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные Владелцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платёжному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее, чем за 2 (Два) рабочих дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

2. Купон: Процентная ставка по второму купону - $C(2)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – $C(1)$.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону – $C(2)$ Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - $C(1)$ Облигаций.			

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - $C(3)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – $C(1)$.

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону – $C(3)$ Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - $C(1)$ Облигаций.			

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - $C(4)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – $C(1)$.

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону - $C(4)$ Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - $C(1)$ Облигаций.			

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - $C(5)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – $C(1)$.

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону – $C(5)$ Облигаций аналогичен порядку			

Облигаций.	Облигаций.	Облигаций.	
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону – С(10) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - С(1) Облигаций.			
Для целей выплаты дохода по десятому купону – С(10) используется перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.			
Доход по десятому купону – С(10) выплачивается одновременно с погашением Облигаций.			

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по облигациям эмитента:

Исполнение обязательств по облигациям эмитента планируется осуществить за счет доходов, которые эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности. По мнению эмитента результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства эмитента по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Тип досрочного погашения: **по требованию владельцев Облигаций Эмитента**

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении:

День, следующий за датой раскрытия информации о досрочном погашении на ленте новостей.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций Эмитентом осуществляется в соответствии с требованиями к раскрытию информации о досрочном погашении Облигаций, установленными в Положении о раскрытии информации, утвержденном Советом директоров Эмитента от 15.05.2014 г. № 2.6. В соответствии с Положением о раскрытии информации, утвержденном Советом директоров Эмитента от 15.05.2014 г. № 2.6, раскрытие информации о досрочном погашении Облигаций осуществляется в соответствии с требованиями к раскрытию информации о досрочном погашении Облигаций, установленными в Положении о раскрытии информации, утвержденном Советом директоров Эмитента от 15.05.2014 г. № 2.6.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Сообщение о существенном факте – сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомления об итогах выпуска Облигаций после его представления в регистрирующий орган – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций:

При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, Эмитент публикует в течение 1 (Одного) рабочего дня в ленте новостей информационных агентств и в течении 2 (Двух) дней на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> с даты наступления события, дающего право владельцам Облигаций на предъявление Облигаций к досрочному погашению, следующую информацию:

- наименование события, дающее право владельцам Облигаций требовать досрочного погашения Облигаций;
- дату возникновения события;
- возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств.

Указанная информация (включая количество погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2(Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Иные условия досрочного погашения Облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- 1) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;
- 2) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) рабочих дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем.
- 6) В случае если облигации будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Цена погашения: При наступлении одного или нескольких случаев, указанных выше досрочное погашение Облигаций производится по цене, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном Решением о выпуске облигаций и Проспектом ценных бумаг.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

- Копия отчета НДС об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигаций о переводе Облигаций в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;
 - документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигаций (в случае предъявления требования представителем владельца Облигаций).
- Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:
- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
 - б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
 - в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
 - г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счета;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.
 - д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
 - е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
 - ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
 - з) код ОКПО;
 - и) код ОКВЭД;
 - к) БИК (для кредитных организаций).
- Нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:
- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
 - полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
 - место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
 - реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
 - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
 - налоговый статус владельца Облигаций;
- в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии
- в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
 - ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
 - число, месяц и год рождения владельца Облигаций.
- Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется. Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 до 18 часов в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Эмитента. В течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют требованиям Эмитента, содержащимся в Решении о выпуске и Проспекте ценных бумаг, в отношении таких документов по форме и содержанию переводит необходимые денежные средства (причитающиеся владельцу Облигаций) на счет Платежного агента и предоставляет

Платежному агенту уведомление, содержащее данные указанные в Требованиях о досрочном погашении Облигаций, необходимые для проведения платежа Платежным агентом в пользу владельца Облигаций. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДЦ об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций уведомление о причинах их непринятия не позднее 6 (Шести) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций, обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Порядок зачисления и списания Облигаций из раздела счета депо, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, устанавливается условиями осуществления депозитарной деятельности и иными внутренними документами НДЦ.

Платежный агент не позднее 3 (Трех) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций, согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленной выплате Эмитенту.

После получения от Эмитента информации об исполнении обязательств Эмитента по досрочному погашению, НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

После досрочного погашения Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенных фактах в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

г) Порядок и условия приобретения облигаций эмитентом с возможностью их последующего обращения

1. Возможность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения непредусмотрена.

2. Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения. Приобретение Эмитентом Облигаций возможно только после даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган. Эмитент имеет право приобретать Облигации настоящего выпуска путем заключения сделок купли-продажи Облигаций с владельцами Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации.

Эмитент может принимать отдельные решения о приобретении Облигаций по соглашению

с их владельцами. Такое решение принимается Эмитентом с утверждением цены, срока и порядка приобретения Облигаций.

Раскрытие информации о принятом Уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами осуществляется Эмитентом в форме сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru>– не позднее 2 (Двух) дней.*

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;*
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;*
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;*
- количество приобретаемых Облигаций;*
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях.*
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;*
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;*
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;*
- порядок приобретения Облигаций выпуска;*
- форму и срок оплаты;*
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.*

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

В случае принятия владельцами Облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по соглашению с владельцами Облигаций), Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг».

Указанная информация (в том числе количество приобретенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания исполнения Обязательств по Облигациям;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания исполнения Обязательств по Облигациям.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщение о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

д) Сведения о платежных агентах по облигациям

Погашение и/или выплата дохода по Облигациям осуществляется Эмитентом с привлечением Платежного агента.

Функции Платежного агента выполняет:

Полное фирменное наименование: **Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество)** (далее и ранее – **Андеррайтер**)

Сокращенное фирменное наименование: **АБ «Газпромбанк» (ЗАО)**

Место нахождения: **117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1.**

Почтовый адрес: **117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1.**

Телефон: **(495) 980-41-34**

ИНН: **7744001497**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-04229-100000;**

Дата выдачи: **27 декабря 2000г.;**

Срок действия: **без ограничения срока действия;**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России.**

Функции Платежного агента:

1. От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Списке владельцев и номинальных держателей Облигаций имеющих право на получение купонного дохода/получения сумм погашения (далее - для целей настоящего пункта - перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций), в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом Выплат по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг.

2. Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Эмитент может назначать иных платежных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента о назначении иных платёжных агентов и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения

эмитентом обязательств по облигациям

В соответствии со ст. 810 и ст. 811 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим решением о выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательства по выплате купонного дохода и/или номинальной стоимости Облигаций при погашении Облигаций (в том числе дефолта или технического дефолта) владельцы и/или номинальные держатели Облигаций, если последние соответствующим образом уполномочены владельцами Облигаций, имеют право обратиться к Эмитенту с требованием выплаты купонного дохода и/или номинальной стоимости Облигаций при неисполнении/ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по погашению Облигаций, а также процентов за несвоевременную выплату купонного дохода и/или номинальной стоимости Облигаций в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Поручитель (сведения о котором указаны в п.12.2. Решения о выпуске и в п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг) несет перед владельцами солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств по Облигациям в порядке, изложенном в п. 12.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. 3) Проспекта ценных бумаг.

Владельцы Облигаций также имеют право обратиться в суд (арбитражный суд и суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика) с иском к Эмитенту с требованием выплатить предусмотренный Облигациями купонный доход и/или номинальную стоимость при погашении Облигаций, а также уплатить проценты за несвоевременную выплату купонного дохода и/или номинальной стоимости при погашении Облигаций.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю.

Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту и/или Поручителю, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.

При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.

Неисполнение обязательств Эмитента по облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолт) в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигации на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;
- просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости при погашении Облигаций на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, в течение указанных в настоящем пункте сроков составляет технический дефолт.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода и/или номинальной стоимости при погашении Облигаций Эмитент раскрывает информацию о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по Облигациям, которая должна включать в себя объем неисполненных обязательств, причину неисполнения обязательств, перечисление возможных действий владельцев Облигаций в случае дефолта и/или в случае технического дефолта.

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по Облигациям (в том числе дефолт/технический дефолт) публикуется Эмитентом в форме сообщений о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента должно быть исполнено:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>- не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Также сообщение о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенных фактов.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Среди прочих сведений в сообщении о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости и/или купонных доходов по Облигациям указывается:

- объем неисполненных обязательств;
- причина неисполнения обязательств;

перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- 1) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;
- 2) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) рабочих дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем;
- 6) В случае если облигации будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Порядок и условия досрочного погашения Облигаций по требованиям их владельцев указаны в п. 9.5 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИЭФ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3**

Дата государственной регистрации: **15.02.2007.**

ИНН: **3808162992**

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): **1073808004841**

Сведения о Поручителе, предусмотренные разделами III (за исключением пункта 3.4), IV, V, VI, VII, VIII и X приложения 9 к «Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденному Приказом ФСФР России N 06-117/пз-н от 10.10.2006, раскрываются в Приложении № 1, данного Проспекта ценных бумаг.

Расчет суммы величин, предусмотренных подпунктам «а» – «д» пункта 3.12 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг:

А) Стоимость чистых активов Эмитента на 30.06.2007г. составляет 51 749 613 тыс. руб.

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Иркутскэнерго» на 30.06.2007г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/нз:

№ п/п	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 30.06.2007, тыс. руб.
I	Активы		
1	Нематериальные активы	110	-
2	Основные средства	120	23 443 179
3	Незавершенное строительство	130	1 918 871
4	Доходные вложения в материальные ценности	135	
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	140+250	25 456 573
6	Прочие внеоборотные активы ²	150+148+145	447 722
7	Запасы	210	1 605 111
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	63 715
9	Дебиторская задолженность ³	230+240	3 653 349
10	Денежные средства	260	169 858
11	Прочие оборотные активы	270	-
12	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		56 758 378
II	Пассивы		
13	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	-
14	Прочие долгосрочные обязательства ^{4, 5}	520+515	347 303
15	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	1 560 700
16	Кредиторская задолженность	620	3 098 404
17	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	2 358
18	Резервы предстоящих расходов	650	-
19	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	660	-
20	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		5 008 765
21	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		51 749 613

¹ За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

² Включая величину отложенных налоговых активов.

³ За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

⁴ Включая величину отложенных налоговых обязательств.

⁵ В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Б) Размер поручительства, предоставленного в обеспечение исполнения обязательств по облигациям Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, а так же сумму купонного дохода в размере, определенном в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Стоимость чистых активов Поручителя – Общества с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс» на 30.06.2007 г. составляет 200 тыс. руб.

Расчет стоимости чистых активов Общества с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс» на 30.06.2007 г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз:

	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 30.06.2007, тыс. руб.
I.	Активы		
1.	Нематериальные активы	110	0
2.	Основные средства	120	0
3.	Незавершенное строительство	130	0
4.	Доходные вложения в нематериальные ценности	135	0
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	140+250-252	0
6.	Прочие внеоборотные активы ²	145 + 150	0
7.	Запасы	210	0
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	0
9.	Дебиторская задолженность ³	230+240-244	0
10.	Денежные средства	260	200
11.	Прочие оборотные активы	270	
12.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		
II.	Пассивы		
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	0
14.	Прочие долгосрочные обязательства ^{4,5}	515 + 520	0
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	0
16.	Кредиторская задолженность	620	0
17.	Задолженность участникам (учредителям п) по выплате доходов	630	0
18.	Резервы предстоящих расходов	650	0
19.	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	660	0
20.	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		0
21.	Стоимость чистых активов (итого активы, принимаемые к расчету (стр.12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.20))		200

1. За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

2. Включая величину отложенных налоговых активов.

3. За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

4. Включая величину отложенных налоговых обязательств.

5. В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Размер поручительства, равный суммарной величине обязательств по облигациям серии 01 (номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям).

Размер поручительства превышает стоимость чистых активов Поручителя (200 тыс. руб.). Для расчета используется размер чистых активов Поручителя.

в) сумма банковской гарантии, предоставленной в обеспечение исполнения обязательств по облигациям: *банковская гарантия в обеспечение исполнения обязательств по облигациям не предоставлялась.*

г) стоимость имущества, заложенного в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком: *имущество в обеспечение исполнения обязательств по облигациям не закладывалось.*

д) размер государственной и/или муниципальной гарантии по облигациям: *государственная и/или муниципальная гарантия по облигациям не предоставлялась.*

Сумма вышеприведенных величин («а» -«д») составляет: *51 749 813 тыс. руб.*

Таким образом, данная величина, больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций настоящего выпуска, по мнению Эмитента, не относится к категории инвестиций с повышенным риском.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям
вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения): *поручительство*

Размер обеспечения (руб.): *поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей и совокупного купонного дохода по Облигациям*

ОФЕРТА

На заключение договора поручительства для целей выпуска Облигаций

г. _____

« » _____ 2007 года

1. Преамбула

Поскольку Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ИНН 3800000220) выпускает Облигации с обеспечением, предназначенные для размещения среди неопределенного и неограниченного круга лиц;

Поскольку в качестве обеспечения исполнения обязательств по Облигациям предоставляется поручительство Общества с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс» (ИНН 3808162992);

В связи с этим, настоящая Оферта является предложением заключить договор поручительства на условиях, указанных в настоящей Оферте, любому лицу, желающему приобрести Облигации.

2. Термины и определения

2.1. «Посредник при размещении Облигаций» - АБ «Газпромбанк» (ЗАО).

2.2. «НДЦ» - Некоммерческое Партнерство «Национальный депозитарный центр», выполняющее функции депозитария Облигаций.

2.3. «Облигации» - облигации Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации, документарные неконвертируемые, процентные, на предъявителя, серии 01, в общем количестве 5 000 000 (Пять миллионов) штук, номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, выпускаемые Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.

2.4. «Общество» - Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс»

2.5. «Объем Неисполненных Обязательств» - объем, в котором Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

2.6. «Обязательства Эмитента» - обязательства Эмитента перед владельцами Облигаций, определенные пунктом 4.1. настоящей Оферты.

2.7. «Оферта» - настоящая Оферта.

2.8. «Предельная Сумма» - 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, а также сумма совокупного купонного дохода.

2.9. «Событие Неисполнения Обязательств» - любой из случаев, указанных в пунктах 4.3.1.-4.3.4. настоящей Оферты.

2.10. «Срок Исполнения Обязательств Эмитента» - любой из сроков, указанных в пунктах 4.3.1., 4.3.2., 4.3.3. и 4.3.4 настоящей Оферты.

2.11. «Требование об Исполнении Обязательств» - требование владельца Облигаций к Обществу, соответствующее условиям пункта 4.7 настоящей Оферты.

2.12. «Регистрирующий орган» - Федеральная служба по финансовым рынкам.

2.13. «Эмиссионные Документы» - Решение о выпуске ценных бумаг, Проспект ценных бумаг и сертификат ценной бумаги.

2.14. «Эмитент» - Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ИНН 3800000220)

3. Условия акцепта Оферты

3.1. Настоящей Офертой Общество предлагает любому лицу, желающему приобрести Облигации, заключить с Обществом договор поручительства для целей выпуска Облигаций.

3.2. Оферта является публичной и выражает волю Общества заключить договор поручительства на указанных в Оферте условиях и с соблюдением предусмотренной процедуры с любым лицом, желающим приобрести Облигации.

3.3. Оферта является безотзывной, то есть не может быть отозвана в течение срока, установленного для акцепта Оферты.

3.4. Оферта, равно как и ее условия подлежат включению в полном объеме в Эмиссионные Документы. Оферта считается полученной адресатом в момент обеспечения Эмитентом всем потенциальным приобретателям Облигаций возможности доступа к информации о выпуске Облигаций, содержащейся в Эмиссионных Документах и подлежащей раскрытию в соответствии

законодательством Российской Федерации и нормативными актами Федеральной Службы.

3.5. Акцепт Оферты может быть совершен только путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке и на условиях, определенных Эмиссионными Документами. Приобретение Облигаций в любом количестве означает акцепт Оферты и, соответственно, заключение таким лицом договора поручительства с Обществом, по которому Общество несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств перед приобретателем Облигаций на условиях, установленных Офертой. Договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого владельца Облигаций прав на такие Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.

4. Обязательства Общества. Порядок и условия их исполнения.

4.1. Общество принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), в том числе, в случае досрочного погашения, выплате причитающихся процентов (купонного дохода) и приобретению Эмитентом Облигаций в сроки и порядке, установленными Эмиссионными Документами, на следующих условиях:

4.1.1. Общество несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Предельной Суммы, а в случае недостаточности Предельной Суммы для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Обществу в порядке, установленном Офертой, Общество распределяет Предельную Сумму между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими требованиям;

4.1.2. Сумма произведенного Обществом в порядке, установленном Офертой, платежа, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Обществу в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход) и/или сумму ответственности за исполнение Эмитентом обязательств по приобретению Облигаций.

4.2. Общество обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента (солидарная ответственность Общества).

4.3. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

4.3.1. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов к номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

4.3.2. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций;

4.3.3. Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами;

4.3.4. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму при досрочном погашении Облигаций в случаях, предусмотренных Эмиссионными Документами, и в сроки, определенные Эмиссионными Документами.

4.4. Общество обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств.

4.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Общество исходит из Объем Неисполненных Обязательств, сообщенного Обществу Эмитентом или по его поручению третьими лицами или публично раскрытого Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации,

если владельцами Облигаций не будет доказан большой Объем Неисполненных Обязательств.

4.6. В случае установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, Общество обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение обязательств Эмитента в Объеме Неисполненных Обязательств и в пределах Предельной Суммы, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Обществу Требования об Исполнении Обязательств, соответствующие условиям Оферты.

4.7. Требование об Исполнении Обязательств должно соответствовать следующим условиям:

4.7.1. Требование об Исполнении Обязательств должно быть предъявлено к Обществу в письменной форме и подписано владельцем Облигаций, а если владельцем является юридическое лицо, также скреплено его печатью (при ее наличии);

4.7.2. в Требовании об Исполнении Обязательств должны быть указаны: фамилия, имя, отчество (для физических лиц), наименование (для юридических лиц) владельца Облигаций, его ИНН, место жительства (для физических лиц), место нахождения (для юридических лиц), реквизиты его банковского счета, а именно: номер счета, наименование банка с указанием города банка, в котором открыт счет, корреспондентский счет банка, в котором открыт счет, банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет, Объем Неисполненных Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование об Исполнении Обязательств;

4.7.3. Требование об Исполнении Обязательств должно быть предъявлено к Обществу не позднее 120 (Ста двадцати) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование об Исполнении Обязательств (при этом датой предъявления считается дата подтвержденного получения Обществом соответствующего Требования об Исполнении Обязательств);

4.7.4. к Требованию об Исполнении Обязательств должна быть приложена подтверждающая права владельца Облигаций на его Облигации выписка со счета ДЕПО. В случае предъявления требования, в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением Эмитентом обязательств по погашению Облигаций (в том числе досрочному), также должна быть приложена копия отчета НДС, заверенная депозитарием, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении.

4.7.5. Требование об Исполнении Обязательств и приложенные к нему документы должны быть направлены в Общество заказным письмом, курьерской почтой или экспресс-почтой.

4.8. Общество рассматривает Требование об Исполнении Обязательств в течение 14 (Четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Обществу Требования.

4.9. Не рассматриваются Требования об Исполнении Обязательств, предъявленные к Обществу позднее 120 (Сто двадцать) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельцев Облигаций, направивших данное Требование об Исполнении Обязательств.

4.10. В случае принятия решения Обществом об удовлетворении Требования об Исполнении Обязательств, Общество не позднее, чем в 5 (Пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения Требования об Исполнении Обязательств (п. 4.8. Оферты) письменно уведомляет о принятом решении владельца Облигаций, направившего Требование об Исполнении Обязательств. После направления таких уведомлений, Общество не позднее 10 (Десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования об Исполнении Обязательств, осуществляет платеж в размере соответствующего Требования об Исполнении Обязательств в соответствии с условиями Оферты на банковский счет владельца Облигаций, реквизиты которого указаны в Требовании об Исполнении Обязательств. Общество не несет ответственности за неисполнение своих обязательств, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Обществу недостоверных данных, указанных в п.4.7.2. настоящей Оферты, в таком случае любые дополнительные расходы по надлежащему исполнению Обществом своих обязательств возмещаются за счет владельца Облигаций.

4.11. В случае принятия решения Обществом об удовлетворении/отказе в удовлетворении Требования об Исполнении Обязательств, предъявленного в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением Эмитентом обязательств по выплате сумм основного долга по Облигациям (в том числе, при досрочном погашении), Общество направляет в НДС информацию об удовлетворении/отказе в удовлетворении такого Требования об Исполнении Обязательств (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельца).

5. Срок действия поручительства

5.1. Права и обязанности по поручительству, предусмотренному настоящей Офертой, вступают в силу с момента заключения приобретателем Облигаций договора поручительства с Обществом в соответствии с п.3.5. настоящей Оферты.

5.2. Предусмотренное Офертой поручительство Общества прекращается:

5.2.1. в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме настоящая Оферта прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций.

5.2.2. в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Общества, без согласия последнего;

5.2.3. по иным основаниям, установленным федеральным законом.

6. Прочие условия

6.1. Все вопросы отношений Общества и владельцев Облигаций, касающиеся Облигаций и не урегулированные Офертой, регулируются Эмиссионными Документами, понимаются и толкуются в соответствии с ними и законодательство Российской Федерации.

6.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Оферте Общество и владельцы Облигаций несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Все споры и разногласия, нерешенные путём переговоров, передаются на рассмотрение в арбитражный суд или суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

6.4. Настоящая Оферта составлена в 2 (Двух) подлинных экземплярах, один из которых находится у Общества, второй экземпляр находится у Эмитента. В случае расхождения между текстами вышеперечисленных экземпляров Оферты, приоритет при толковании и применении Оферты должен отдаваться экземпляру Оферты, находящемуся у Эмитента.

7. Адреса и банковские реквизиты Общества

Юридический адрес:	Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3
ИНН	3808162992
КПП	380801001
Расчетный счет	
Наименование банка	Иркутский ф-л АКБ «СОЮЗ» (ОАО) Г. Иркутск
Корреспондентский счет	30101810300000000728
Подписи:	
Директор	
Общества с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс»	О.А Куприянова
Главный бухгалтер	
Общества с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс»	М.П. О.А. Куприянова

Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):

- на ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления события;
- на странице: <http://www.irkutskenergo.ru> в сети «Интернет» - не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления события.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые Облигации не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Сведения не указываются для выпуска ценных бумаг данного вида.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Сведения не указываются, т.к. эмитент не размещает облигации с ипотечным покрытием

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за одну Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции купли/продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций в соответствии с [п. 15](#) Решения о выпуске ценных бумаг и п.2.6. Проспекта ценных бумаг.

Цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг лицам, имеющим преимущественное право их приобретения: преимущественное право не предусмотрено

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Уставом Эмитента не предусмотрены ограничения в отношении возможных приобретателей размещаемых Облигаций.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг:

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска;
- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами Федеральной комиссии.

В соответствии с требованиями "Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг", утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 г. N 07-4/пз-н не может быть осуществлена государственная регистрация выпуска Облигаций:

- до полной оплаты уставного капитала акционерного общества или общества с ограниченной ответственностью;

- если сумма их номинальных стоимостей (объем выпуска) в совокупности с суммой номинальных стоимостей всех непогашенных Облигаций эмитента, являющегося акционерным обществом или обществом с ограниченной ответственностью, превышает размер его уставного капитала или величину обеспечения, предоставленного ему в целях выпуска Облигаций третьими лицами.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Сделки купли-продажи Облигаций после их размещения допускаются не ранее даты государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска в регистрирующий орган, с последующим включением Облигаций организатором торгов в котировальный список и принятия решения по их допуску к торгам, в соответствии с законодательством Российской Федерации..

Торги Облигациями через ФБ ММВБ приостанавливаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода по каждому из купонов (за исключением последнего купона), и возобновляются в дату выплаты соответствующего купонного дохода (за исключением последнего купона).

Торги Облигациями через ФБ ММВБ прекращаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения Облигаций данного выпуска и выплаты купонного дохода по последнему купону.

На внебиржевом рынке облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Эмитент ранее не размещал облигации.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещение и/или организации размещения ценных бумаг осуществляется Эмитентом с привлечением Андеррайтера, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество) (далее – Андеррайтер)

Сокращенное фирменное наименование: АБ «Газпромбанк» (ЗАО)

Место нахождения: 117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1.

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: № 177-04229-100000;

Дата выдачи: 27 декабря 2000 г.;

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФКЦБ России

Основные функции Андеррайтера:

Размещение и/или организации размещения Облигаций осуществляется АБ «Газпромбанк» (ЗАО), действующим на основании договора.

Согласно предмету указанного договора функцией Андеррайтера является совершение за вознаграждение по поручению и за счет Эмитента сделок по продаже первым владельцам Облигаций Эмитента.

Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется на Бирже путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

У Андеррайтера отсутствует обязанность по приобретению неразмещенных в срок ценных бумаг.

У Андеррайтера на дату утверждения проспекта ценных бумаг отсутствует обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том

числе обязанность, связанная с оказанием услуг маркет-мейкера. В случае включения Облигаций в котировальный список «В», Андеррайтер предполагает заключить договор о выполнении функций маркет-мейкера в отношении Облигаций в течение всего срока нахождения в котировальном списке «В»

У Андеррайтера отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 1% (Одного процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации данного выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Размещение Облигаций настоящего выпуска осуществляется путем открытой подписки, проводимой на торгах Закрытого акционерного общества «Фондовая Биржа ММВБ» (далее – «ФБ ММВБ» и/или Биржа).

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д. 13*

Дата государственной регистрации: *2.12.2003 г.*

Регистрационный номер: *1037789012414*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г. Москве*

Номер лицензии: *№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг*

Дата выдачи: *23.08.2007*

Срок действия: *бессрочная*

Лицензирующий орган: *ФСФР России*

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ФБ ММВБ для допуска размещаемых ценных Облигаций ко вторичному обращению на ФБ ММВБ.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации Федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и завершается в

дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Торги Облигациями через ФБ ММВБ приостанавливаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода по каждому из купонов (за исключением последнего), и возобновляются в дату выплаты соответствующего купонного дохода (за исключением последнего).

Торги Облигациями через ФБ ММВБ прекращаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода по последнему купону и погашения Облигаций данного выпуска.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, так как Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг:

Показатель	Руб.	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	50 000 000	1
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе:	112 000	0.00224
- сумма уплаченного налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг (за рассмотрение заявления и государственную регистрацию выпуска облигаций, размещаемых путем подписки);	101 000	0.00202
- сумма налога и/или сбора, взимаемого в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг (за рассмотрение заявления и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска облигаций)	11 000	0.00022
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	1 000 000	0,02
Размер расходов эмитента, связанных с допуском	500 000	0,01

ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;		
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	1 000 000	0,02
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	800 000	0,016
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	47 088 000	0.94176

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы, связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Кроме того, Владелец Облигаций вправе требовать начисления и выплаты ему процентов за соответствующий период времени в соответствии со статьей 395 ГК РФ.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в том числе:

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

В срок, не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска облигаций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам таких облигаций.

Такая Комиссия:

- осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения облигаций,
- организует возврат средств, использованных для приобретения облигаций, владельцам/номинальным держателям облигаций,
- определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю облигаций средств, использованных для приобретения облигаций,
- составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям облигаций средств, использованных для приобретения облигаций;
- осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее - Ведомость). Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию. В срок, не позднее 5 дней с даты получения уведомления номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту информацию о владельцах ценных бумаг. Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения. Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- Полное фирменное наименование Эмитента ценных бумаг;
- Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;
- Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;
- Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);
- Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;
- Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;
- Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;
- Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;
- Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);
- Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;
- Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;
- Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;
- Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;
- Указание на то, что возврат средств инвестирования будет осуществляться только после представления владельцем ценных бумаг их сертификатов (при документарной форме ценных бумаг);
- Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.

К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения (газета «Российская газета» «Приложение к Вестнику ФСФР» и в лентах новостей информационных агентств («АК&М» и/или «Интерфакс»). Дополнительно информация публикуется на сайте в сети «Интернет» - (<http://www.irkutskenergo.ru>)

Заявление владельца/номинального держателя облигаций о возврате средств, использованных для приобретения облигаций, должно содержать следующие сведения:

- фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца облигаций;*
- место жительства (почтовый адрес) владельца облигаций;*
- сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу облигаций.*

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем облигаций Уведомления. Владелец облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы. Владелец облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу облигаций повторное уведомление. Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия облигаций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам облигаций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации или соглашением Эмитента и владельца облигаций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг. После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через кредитную организацию, функции которой выполняет:

Полное наименование: **Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование: **АБ «Газпромбанк» (ЗАО)**

Место нахождения: **117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

Почтовый адрес: **117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

ИНН: **7744001497**

Номер лицензии: **№ 177-04229-100000**

Дата выдачи: **27 декабря 2000 г.**

Срок действия до: **без ограничения срока действия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату

средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:

В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых Облигаций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг: ***отсутствует.***

Х. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1 Дополнительные сведения об эмитенте

10.1.1 Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг (руб.): **4 766 807 700 (четыре миллиарда семьсот шестьдесят шесть миллионов восемьсот семь тысяч семьсот) рублей.**

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): **4 766 807 700 (четыре миллиарда семьсот шестьдесят шесть миллионов восемьсот семь тысяч семьсот) рублей.**

доля в уставном капитале %: **100 %**

Привилегированные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): **0 (Ноль) рублей.**

доля в уставном капитале %: **0 %**

Акции эмитента, обращающиеся за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

Часть акций Эмитента обращается за пределами Российской Федерации в виде американских депозитарных расписок.

Категория (тип): **Американские депозитарные расписки (АДР)**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **1,3% уставного капитала Эмитента по состоянию на 30.06.2007**

Наименование иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента: **The Bank of New York.**

Место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента: **101 Барклай стрит, 22 Вест Нью-Йорк, НЙ, 10286, США**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа). **АДР I уровня**

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на допуск акций эмитента соответствующей категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации: **на момент запуска программы АДР ОАО «Иркутскэнерго» данное разрешение не требовалось.**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента: **фондовые биржи Германии**

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению **отсутствуют**

10.1.2 Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменения размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 20.11.1992г. За 5 последних завершённых финансовых лет уставный капитал не изменялся.

10.1.3 Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли, за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Резервный фонд.

Размер фонда, установленный учредительными документами:

В соответствии со статьей 8 «Распределение прибыли и фонды общества» Устава Эмитента:

«8.1. Резервный фонд Общества создается в размере 25 процентов от уставного капитала путем ежегодных отчислений в него 5 процентов чистой прибыли до достижения указанной величины.

8.2. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случаях, предусмотренных настоящим Уставом, при отсутствии иных средств.

8.3. В случае недостаточности резервного фонда покрытие убытков Общества осуществляется за счет прибыли.

8.4. Резервный фонд Общества не может быть использован для других целей».

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2002 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, руб.	Направления использования средств фонда
	в рублях	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	1191702	25	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2003 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, руб.	Направления использования средств фонда
	в рублях	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	1191702	25	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2004 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, руб.	Направления использования средств фонда
	в рублях	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	1191702	25	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2005 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, руб.	Направления использования средств фонда
	в рублях	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	1191702	25	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2006 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, руб.	Направления использования средств фонда
	в рублях	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	1191702	25	0	0	Не использован

Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли.

Иные фонды отсутствуют

10.1.4 Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента:

Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» (далее – Федеральный закон) сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.

В соответствии с п. 9.27. Устава, сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно содержать:

- полное фирменное наименование и место нахождения Общества;*
- форму проведения Общего собрания акционеров Общества (собрание или заочное голосование);*
- дату, место, время проведения Общего собрания акционеров Общества, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо, в случае проведения Общего собрания акционеров Общества в форме заочного голосования, дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;*
- дату, место, время начала и окончания регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, для участия в таком собрании;*
- вопросы, включенные в повестку дня Общего собрания акционеров Общества;*
- дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества;*

– порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей представлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться;

– иные сведения, предусмотренные правовыми актами РФ и настоящим Уставом.

В соответствии с п. 9.28. Устава, сообщение акционерам о проведении Общего собрания акционеров Общества осуществляется путем опубликования в газете «Российская газета» и направления письменного сообщения заказным письмом в адрес лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества.

В соответствии с п. 9.29. Устава, общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров Общества через средства массовой информации (телевидение, радио, газеты и т.д.). В случае если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести его до сведения своих клиентов в порядке и сроки, установленные правовыми актами Российской Федерации или договором с клиентом (п. 9.30. Устава).

В соответствии с п. 9.35. Устава, сообщение о проведении повторного Общего собрания акционеров Общества осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные пунктами 9.26 и 9.28 настоящего Устава. При этом срок, установленный для проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого включает вопрос об избрании Совета директоров Общества, не применяется.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередное собрание (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров Общества являются внеочередными (п. 9.14. Устава).

В соответствии с п. 9.15. Устава, Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания (п. 9.16. Устава)..

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения Общего собрания акционеров Общества. Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров Общества. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится в срок не ранее, чем через два месяца и не позднее, чем через шесть месяцев после окончания финансового года (п. 9.6. Устава).

В соответствии с п. 9.17. Устава, Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, которые должны избираться путем кумулятивного голосования, такое Общее собрание акционеров Общества должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Моментом представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества является день его поступления в Общество.

В течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссией Общества, аудитором Общества или акционерами (акционером), являющимися владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе в его созыве (п. 9.18. Устава).

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений в соответствии с Уставом: Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года (п. 9.8. Устава).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в Совет директоров и ревизионную комиссию Общества вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 9.9. Устава).

В соответствии с п. 9.10. Устава, Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в повестку дня не позднее пяти дней после окончания срока, установленного пунктом 9.8. настоящего Устава.

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования (9.15. Устава).

В соответствии с п. 9.16. Устава, в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения Общего собрания акционеров Общества. Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

К лицам, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с требованиями статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах».

К информации (материалам), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров Общества, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества, относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидатах в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений Общего собрания акционеров Общества, иная информация, предусмотренная правовыми актами Российской Федерации и настоящим Уставом (п. 9.31. Устава).

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования Решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров Общества, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, путем опубликования в газете "Российская газета" с направлением письменного сообщения заказным письмом в адрес лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования (п. 9.41. Устава).

Протокол Общего собрания акционеров Общества составляется не позднее 15 дней после закрытия Общего собрания акционеров Общества в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются председательствующим на Общем собрании акционеров Общества и секретарем Общего собрания акционеров Общества. После составления протокола об итогах голосования и подписания протокола Общего собрания акционеров бюллетени для голосования печатаются счетной комиссией и сдаются в архив Общества на хранение. Протокол об итогах голосования подлежит приобщению к протоколу Общего собрания акционеров Общества (п. 9.42. Устава).

10.1.5 Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Байкалэнерго»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Байкалэнерго»
Место нахождения	664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сурикова, д. 23
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	100 %

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

2.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Братскэнергоремонт»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Братскэнергоремонт»
Место нахождения	665718, Российская Федерация, Иркутская обл., г. Братск-18, промплощадка БЛПК ТЭЦ-6, а/я 428
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	100 %
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

3.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «ГидроЭнергоСервис-ремонт»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «ГЭС-ремонт»
Место нахождения	665709, Российская Федерация, Иркутская область, Братский район, г. Братск, п. Энергетиков, а/я 759
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	100 %
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

4.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Иркутскзолотопродукт»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Иркутскзолотопродукт»
Место нахождения	664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д.3
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой	100 %

организации	
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	100 %
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

5.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Иркутскэнерготранс»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Иркутскэнерготранс»
Место нахождения	664528, Российская Федерация, Иркутская область, Иркутский район, рабочий поселок Маркова, ул. Теплоцентральная, д.1
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	100 %
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

6.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «ИРМЕТ»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «ИРМЕТ»
Место нахождения	664050, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Байкальская 239, корпус 26 А.
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	100 %
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

7.

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «СибирьЭнергоТрейд»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «СибирьЭнергоТрейд»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Иркутск, 664025,

	<i>ул. Сурикова, 23.</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>100 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	<i>100%</i>
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

8.

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «Сибтранспресс»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «Сибтранспресс»</i>
Место нахождения	<i>664000, Российская Федерация, г. Иркутск, ул.Российская, д.20</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>19,98%</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	<i>19,98%</i>
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

9.

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «Спецэнергоремонт»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «Спецэнергоремонт»</i>
Место нахождения	<i>665813, Российская Федерация, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Победы, 7.</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>100 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	<i>100 %</i>
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

10.

Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «Энерго паритет» Energo Paritet Limited</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «ЭП»</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация ,г.Иркутск.</i>

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	50,36 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	50,36 %
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

11.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Ангарская ТеплоСбытовая Компания»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «АТСК»
Место нахождения	665813, Российская Федерация, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Мира, 69а
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

12.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Байкалинвестэнерго»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Байкалинвестэнерго»
Место нахождения	Российская Федерация, 664025, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	99,6 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

13.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Гранд Байкал»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Гранд Байкал»

Место нахождения	<i>Российская Федерация, 664050, , г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 279.</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>50 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

14.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр «Иркутскэнерго»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «ИЦ «Иркутскэнерго»</i>
Место нахождения	<i>664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>100 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

15.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергосвязь»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «ИЭСВ»</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 664025 г.Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>100 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

16.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс» Limited Liability Company</i>
-------------------------------	--

	<i>"Irkutskenergofinance"</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «ИЭФ» Irkutskenergofinance, LLC</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>100 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	<i>отсутствует</i>
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

17.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская городская теплосбытовая компания»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «ИГТСК»</i>
Место нахождения	<i>664025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сурикова, 23</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>100 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

18.

Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» Limited Liability Company «Irkutsk Grid Company»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «ИЭСК» Irkutsk Grid Company, LLC.</i>
Место нахождения	<i>666025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора. 3</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>100 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	<i>отсутствует</i>
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

19.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Лизинговый центр» <i>Limited Liability Company «Leasing center»</i>
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Лизинговый центр» <i>«Leasing center» LLC</i>
Место нахождения	119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая полянка, д. 23, стр. 1
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	19,80%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	отсутствует
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

20.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Охранное предприятие «Иркутскэнерго»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Охранное предприятие «Иркутскэнерго»
Место нахождения	664025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	отсутствует
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет

21.

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Пожарная охрана «Иркутскэнерго»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «ПО «Иркутскэнерго»
Место нахождения	664025, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сурикова, 23
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	отсутствует
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой	доли не имеет

организации обыкновенных акций эмитента	
22.	
Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Централизованная Энергоремонтная фирма»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «ЦЭРФ»
Место нахождения	Российская Федерация, 664528, Иркутская область, Иркутский район, пгт. Марково, ул. Теплоцентральная д.1.
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	отсутствует
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет
23.	
Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Электросбыт»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Электросбыт»
Место нахождения	664007, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Красногвардейская, 23
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	отсутствует
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	доли не имеет
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	доли не имеет
24.	
Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Иркутскэнергосбыт»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сурикова, 23.
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	отсутствует
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой	доли не имеет

организации	
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>
25	
Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбыт»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Энергосбыт»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сурикова, д.23
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества	<i>отсутствует</i>
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента – коммерческой организации	<i>доли не имеет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>доли не имеет</i>

10.1.6 Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группа взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний заверченный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних заверченных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг

В период 2002-2005 года Эмитент не совершал сделок (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составлял бы 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний заверченный отчетный период, предшествующий совершению сделки.

1. Дата совершения сделки: **28.04.2006.**

Предмет и иные существенные условия сделки: ***сделка по передаче имущества ОАО «Иркутскэнерго» в качестве дополнительного вклада в уставный капитал общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания», сделка односторонняя.***

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: ***регистрация перехода права собственности на все недвижимое имущество осуществлена.***

Цена сделки в денежном выражении: **19 018 518 900 рублей.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате заключения сделки: **34,42% балансовой стоимости активов на 31.03.2006.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **срок внесения дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ИЭСК» - до 01.09.2006.**

Сведения об исполнении указанных обязательств: ***имущество передано в собственность общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» в установленном законодательном порядке, переход права собственности на недвижимое имущество зарегистрирован. Обязательства исполнены полностью и в установленный срок.***

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам: ***данная сделка в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» является крупной сделкой для ОАО «Иркутскэнерго».***

Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: *одобрена Советом директоров Общества (протоколы заседания Совета директоров от 28.04.2006 №18(144), от 25.07.2006 № 21(147)).*

10.1.7 Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Кредитные рейтинги, присвоенные эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год.

Объект присвоения кредитного рейтинга: *Эмитент (ОАО «Иркутскэнерго»)*

Значение кредитного рейтинга на дату утверждения проспекта ценных бумаг: *по международной шкале В+ прогноз «Позитивный», по российской шкале ruA.*

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга.

Дата	Кредитный рейтинг эмитента по международной шкале Standard & Poor's	Кредитный рейтинг эмитента по российской шкале Standard & Poor's
15 апреля 1998 г.	B+	Присвоение рейтинга не проводилось
13 августа 1998 г.	B-	
17 августа 1998 г.	CCC-	
29 июня 1999 г.	CC	
6 августа 1999 г.	CCC	
28 июня 2001 г.	CCC+ прогноз «Стабильный»	
3 февраля 2003 г.	B- прогноз «Стабильный»	
4 ноября 2004 г.	B прогноз «Стабильный»	ruBBB+ (присвоен впервые)
15 ноября 2004 г.	B прогноз «Стабильный»	
4 мая 2006 г.	B+ прогноз «Стабильный»	
1 июня 2007 г.	B+ прогноз «Позитивный»	
		ruA (присвоен впервые)
		ruA

Полное и сокращенное фирменные наименования, местонахождения организации, присвоившей рейтинг: *Standard and Poor's Rating Group (S&P), a division of McGraw-Hill International (U.K.) Ltd. 20 Canada Square Canary Wharf London E14 5LH England*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Кредитный рейтинг Эмитента по международной шкале Standard & Poor's выражает текущее мнение об общей кредитоспособности Эмитента долговых обязательств, гаранта или поручителя, делового партнера, его способности и намерении своевременно и полностью выполнять свои долговые обязательства. Standard & Poor's присваивает рейтинг только при наличии достаточной информации, на основе прозрачной методологии, учитывающей количественные и качественные параметры, финансовые и бизнес-риски. Специалисты S&P's анализируют характеристики бизнеса (рынок, позиция в конкуренции, менеджмент и стратегия) и финансовый профиль Эмитента (финансовая политика, прибыльность, структура капитала, показатели денежных потоков, финансовая гибкость).

Долгосрочный рейтинг Standard & Poor's оценивает способность Эмитента своевременно исполнять свои долговые обязательства. Долгосрочные рейтинги варьируются от наивысшей категории — «AAA» до самой низкой — «D». Рейтинги в интервале от «AA» до «CCC» могут быть дополнены знаком «плюс» (+) или «минус» (-), обозначающим промежуточные рейтинговые категории по отношению к основным категориям. Рейтинги категорий «AAA», «AA», «A» и «BBB» — рейтинги инвестиционного класса. Рейтинги категорий «BB», «B», «CCC», «CC» и «C» — рейтинги, обладающие значительными спекулятивными характеристиками.

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Значение кредитного рейтинга за 5 последних лет:

№ п/п	Дата	Кредитный рейтинг эмитента по международной шкале Standard & Poor's	Кредитный рейтинг эмитента по российской шкале Standard & Poor's
	31 декабря 2002 г.	ССС+ прогноз «Стабильный»	-
	31 декабря 2003 г.	ССС+ прогноз «Стабильный»	-
	31 декабря 2004 г.	В- прогноз «Стабильный»	ruBBB+ (присвоен впервые)
	31 декабря 2005 г.	В прогноз «Стабильный»	ruBBB+
	31 декабря 2006 г.	В+ прогноз «Стабильный»	ruA
	31 марта 2007 г.	В+ прогноз «Стабильный»	ruA

10.2 Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска (руб.): *1 руб.*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными) (шт.): *4 766 807 700 (четыре миллиарда семьсот шестьдесят шесть миллионов восемьсот семь тысяч семьсот) штук.*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *0 штук*

Количество объявленных акций: нет

В соответствии со ст.4 Устава «Уставный капитал и акции»:

«Решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения Обществом по открытой подписке дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, составляющих 25 процентов и менее ранее размещенных обыкновенных акций, принимается Советом директоров Общества единогласно, при этом не учитываются голоса выбывших членов Совета директоров Общества».

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *0 штук*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента:

0 штук

государственные регистрационные номера и даты государственной регистрации выпуска ценных бумаг:

1-01-00041-А от 17.06.2003 г.

Права, предоставляемые акциями их владельцам.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

-получать дивиденды по принадлежащим им акциям;

-участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

- получать часть имущества Общества в случае его ликвидации;

Уставом Общества не предусмотрена возможность выпуска привилегированных акций.

В соответствии с п.5.1 Устава каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционерам одинаковый объем прав.

«Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;

иметь свободный доступ к документам Общества, в порядке, предусмотренном статьей 13 настоящего Устава;

преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций Общества этой категории (типа);

преимущественного приобретения размещаемых посредством закрытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций Общества этой категории (типа) в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации об акционерных обществах;

получать дивиденды по принадлежащим им акциям;

получать часть имущества Общества в случае его ликвидации;

обжаловать в суд решение, принятое Общим собранием акционеров Общества с нарушением требований законодательства Российской Федерации, Устава Общества, в случае, если они не принимали участия в Общем собрании акционеров Общества или голосовали против принятия такого решения и указанным решением нарушены их права и законные интересы. Такое заявление может быть подано в суд в течение шести месяцев со дня, когда акционер узнал или должен был узнать о принятом решении;

в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вносить предложения в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвигать кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественного состава этих органов, если акционеры (акционер) являются в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества;

требовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, если на дату предъявления требования акционеры (акционер) являются владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества;

требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества, в том числе в случаях:

реорганизации Общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается Общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 2 статьи 79 Федерального закона "Об акционерных обществах", если они голосовали против принятия решения о его реорганизации или одобрении указанной сделки, либо не принимали участия в голосовании по этим вопросам,

внесения изменений и дополнений в Устав Общества или утверждения Устава Общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании,

принятия решения о размещении дополнительных акций Общества по закрытой подписке, за исключением случая, когда размещение акций осуществляется среди акционеров, и акционеры имеют право приобретения акций пропорционально имеющимся у них акциям, иных случаях, предусмотренных законодательством РФ;

осуществлять другие права, предоставленные им законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»

Иные сведения об акциях:

Иные сведения об акциях указаны в ст.4 Устава Общества «Уставный капитал и акции».

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Информация не указывается. Выпусков эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций, Эмитент не имеет.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Информация не указывается. Выпусков эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций, Эмитент не имеет

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Выпусков ценных бумаг, по которым обязательства Эмитентом не исполнены или исполнены ненадлежащим образом, нет.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Сведения не указываются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Сведения не указываются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Сведения не указываются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций с ипотечным покрытием.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование регистратора: **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**.

Сокращенное фирменное наименование регистратора: **ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**.

Место нахождения регистратора: **Россия, г. Москва, ул.Стромынка, д.18, корп.13.**

Номер, дата выдачи, срок действия лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию;

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00264, выдана 03 декабря 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг РФ. Лицензия выдана без ограничения срока действия.

Иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента:

Почтовый адрес регистратора:

107996, Россия, г. Москва, ул.Стромынка, д.18, а/я 9.

Тел.: **(495) 771-73-36**

Факс: **(495) 771-73-34**

Адрес электронной почты: **rost@rost.ru**

В обращении отсутствуют документарные ценные бумаги Эмитента с обязательным централизованным хранением.

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- *Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31.07.98;*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05.08.00;*
- *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96 (в ред. от 17.05.07г. № 83-ФЗ);*
- *Федеральный закон "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма" от 07.08.2001 № 115-ФЗ (в ред. от 12.04.07г. № 51-ФЗ);*
- *Федеральный закон "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации" от 9 июля 1999 года N 160-ФЗ (в ред. от 03.06.06г. № 75-ФЗ);*
- *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ (в ред. от 18.12.06 № 232-ФЗ);*
- *Федеральный закон «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» № 86-ФЗ от 10.07.02 (в ред. 26.04.07г. №63-ФЗ);*
- *Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ. (в ред. от 05.02.07 № 13-ФЗ);*
- *«Положение о порядке представления резидентами уполномоченным банкам подтверждающих документов и информации, связанных с проведением валютных операций с нерезидентами по внешнеторговым сделкам, и осуществления уполномоченными банками контроля за проведением валютных операций», утвержденное Центральным банком РФ 01.06.2004 № 258-П;*
- *Инструкция Центрального банка РФ от 15.06.2004 № 117-И "О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций, порядке учета уполномоченными банками валютных операций и оформления паспортов сделок" (в ред. Указание ЦБ РФ от 06.08.06 № 1713-У);*
- *Инструкция Банка России от 01.06.2004 N 114-И "О порядке резервирования и возврата суммы резервирования при осуществлении валютных операций" – данный документ фактически утратил силу с 01.01.07, в связи с отменой требования о резервировании, установленного ст.16 Федерального закона от 10.12.03г. № 173-ФЗ;*
- *Инструкция Банка России от 30.03.2004 N 111-И "Об обязательной продаже части валютной выручки на внутреннем валютном рынке Российской Федерации" (в ред. от 29.03.06 № 1676-У);*
- *Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения*
- *Иные законодательные акты.*

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход реализации ценных бумаг	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов*	9%	15%	9%	30%

* 9 процентов – по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций организациями и физическими лицами – налоговыми резидентами Российской Федерации.

15 процентов – по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций иностранными организациями, а также по доходам, полученным в виде дивидендов российскими организациями от иностранных организаций.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- биржевой сбор (комиссия);

- оплата услуг регистратора;
- налог на наследование и (или) дарение, уплаченный налогоплательщиком при получении ценных бумаг в собственность;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, в понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;
- день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств

налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 НК.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;
- 3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной

бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

В случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 статьи 312 НК РФ. При этом в случае выплаты доходов российскими банками по операциям с иностранными банками подтверждение факта постоянного местонахождения иностранного банка в государстве, с которым имеется

международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, не требуется, если такое местонахождение подтверждается сведениями общедоступных информационных справочников.

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

	2002	2003	2004	2005	2006*
Категория акций	Обыкновенные				
Размер объявленного (начисленного) дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	0,03655	0,03655	0,0419568	0,05057	0,07517
Общий размер объявленных дивидендов (тыс. руб.)	174 226,8	174 226,8	200 000,0	241 057,0	358 321,0
Орган, управления эмитента, принявший решение о выплате дивидендов	Собрание акционеров	Собрание акционеров	Собрание акционеров	Собрание акционеров	Собрание акционеров
Дата проведения собрания, на котором принято решение о выплате дивидендов	28.06.2003	25.06.2004	24.06.2005	23.06.2006	22.06.2006
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	Протокол №15 дата составления – 11.07.2003	Протокол №16 дата составления – 08.07.2004	Протокол №17 дата составления – 08.07.2005	Протокол №19 дата составления – 07.07.2006	Протокол №20 дата составления – 06.07.2007
Срок, отведенный для выплаты дивидендов	до 31.12.2003	до 31.12.2004	до 31.12.2005	до 31.12.2006	до 31.12.2007
Форма выплаты дивидендов	денежная	денежная	денежная	денежная	денежная
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	2002	2003	2004	2005	2006
Размер выплаченных дивидендов (тыс. руб.)	173 330,1	174 150	199 036,0	241 057,47	-
Причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены не полностью, т.к. не все акционеры своевременно вносят в реестр акционеров правильные реквизиты для перечисления дивидендов. -				-
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют				

Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций и, соответственно, не выплачивал доходы по облигациям за все время осуществления своей деятельности.

10.10. Иные сведения

Иные сведения об Эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами, отсутствуют.

**Приложение № 1. Сведения о лице, предоставляющем поручительство по
Облигациям выпуска Общества с ограниченной ответственностью
«Иркутскэнергофинанс»**

В соответствии с требованиями пункта 9.1.2. приложения 8 к «Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденному Приказом ФСФР России N 06-117/пз-н от 10.10.2006, в случае если исполнение обязательств по Облигациям обеспечивается поручительством третьего лица (лиц), являющихся юридическими лицами по законодательству места регистрации, по такому лицу дополнительно раскрываются сведения, предусмотренные разделами III (за исключением пункта 3.4), IV, V, VI, VII, VIII и X Проспекта ценных бумаг.

Ниже приводится указанная информация о поручителе по Облигациям данного выпуска Обществу с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс» (далее по тексту данного приложения – Поручитель).

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии поручителя

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности поручителя

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние поручителя, за каждый завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг (информация приводится в виде таблицы, показатели рассчитываются на дату окончания каждого завершённого финансового года и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и информация приводится по данным бухгалтерской отчетности по состоянию на 30 июня 2007 года.

Наименование показателя	Отчётный период
	30.06.07
Стоимость чистых активов поручителя, тыс. руб.	200
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	0
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	0
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	-
Уровень просроченной задолженности, %	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	-
Доля дивидендов в прибыли, %	-
Производительность труда, тыс. руб./чел.	0
Амортизация к объему выручки, %	-

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Анализ платежеспособности и финансового положения поручителя на основе

экономического анализа динамики приведенных показателей.

Так как Поручитель создан 15 февраля 2007 года анализ платежеспособности и уровня кредитного риска, а также финансового положения Поручителя на основе экономического анализа динамики показателей привести не представляется возможным, так как отсутствует сопоставимый отчетный период.

По данным бухгалтерской отчетности стоимость чистых активов на 30.06.07 составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей.

Поручитель в период с даты образования 15.02.2007 до даты окончания отчетного периода перед датой утверждения Проспекта ценных бумаг 30.06.2007 не осуществлял финансово- хозяйственной деятельности.

Просроченная задолженность, выручка и прибыль отсутствуют, амортизация не начислялась.

3.2. Рыночная капитализация поручителя

Рыночная капитализация поручителя за каждый завершённый финансовый год, с указанием сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Рыночная капитализация не рассчитывалась, так как Поручитель не является акционерным обществом.

3.3. Обязательства поручителя

3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности поручителя (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств поручителя за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) и общая сумма просроченной кредиторской задолженности за каждый завершённый финансовый год, (значения показателей приводятся на дату окончания каждого завершённого финансового года).

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и информация приводится по данным бухгалтерской отчетности на дату окончания последнего завершённого отчетного периода перед датой утверждения проспекта ценных бумаг - 30 июня 2007 года.

Наименование показателя	30.06.07
Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств, тыс. руб.	0
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	0

Структура кредиторской задолженности поручителя с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, значения показателей приводятся на дату окончания последнего завершённого финансового года и последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и информация приводится по данным бухгалтерской отчетности на дату окончания последнего завершённого отчетного периода перед датой утверждения проспекта ценных бумаг -30 июня 2007 года.

Наименование кредиторской задолженности	30.06.07	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	0	0

в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	-
Кредиты, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченные, тыс. руб.	-	-
Займы, всего, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченные, тыс. руб.	-	-
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Итого, тыс. руб.	0	0
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	0	-

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за последний завершённый отчётный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Указанные кредиторы у Поручителя отсутствуют.

3.3.2. Кредитная история поручителя

Исполнение поручителем обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые поручитель считает для себя существенными.

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не привлекал займы и кредиты.

Исполнение поручителем обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций.

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял эмиссию облигаций.

3.3.3. Обязательства поручителя из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств поручителя из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым поручитель предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства (информация приводится на дату окончания каждого завершённого финансового года):

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не предоставлял обеспечение, в том числе третьим лицам.

3.3.4. Прочие обязательства поручителя

Соглашения поручителя, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии поручителя, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

Указанные соглашения отсутствуют.

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с требованиями «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года N 06-117/пз-н - в части проспекта ценных бумаг, касающейся раскрытия информации о поручителе (п. 9.1.2. (ж)), настоящий пункт Проспекта ценных бумаг не заполняется.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Политика поручителя в области управления рисками.

Поручитель на момент утверждения проспекта ценных бумаг Эмитента финансово-хозяйственной деятельности не вел и не имеет разработанной политики (стратегии) по управлению рисками. В зависимости от дальнейших планов развития деятельности Поручитель намерен принять отдельное решение по вопросу формирования внутренней политики по управлению рисками.

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли поручителя на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению поручителя, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия поручителя в этом случае.

Основная деятельность которой планирует заниматься Поручитель является осуществление консультирования по вопросам коммерческой деятельности и управлением производства. Поручитель вправе заниматься дополнительными видами деятельности, указанными в учредительных документах, а также иными видами деятельности не запрещенными Законодательством РФ. Поручитель будет осуществлять свою деятельность только на внутреннем российском рынке, следовательно, рисков, связанных с изменениями на внешнем рынке, Поручитель не несет.

Наиболее значимые возможные изменения в отрасли, по мнению Поручителя, которые в будущем могут негативно повлиять на его деятельность и исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:

- усиление конкуренции на рынках услуг, которые Поручитель планирует предоставлять в будущем;
- ухудшение общей экономической ситуации в России.

Влияние указанных негативных факторов на деятельность Поручителя и исполнение обязательств по Облигациям Эмитента:

- доходы Поручителя могут уменьшаться при ухудшении общей экономической ситуации в России;
- общее ухудшение экономической ситуации в России может привести к росту кредитных рисков Поручителя при осуществлении им прямых инвестиций.

Предполагаемые действия Поручителя при наступлении указанных факторов:

- временное снижение стоимости предоставляемых услуг;
- сокращение внутренних издержек;
- расширение спектра предоставляемых услуг.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые поручителем в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность поручителя и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Поручитель не ведет деятельности на внешнем рынке, следовательно, рисков, связанных с изменениями на внешнем рынке, Поручитель не несет.

Риски, связанные с возможным увеличением цен на услуги, используемые Поручителем в своей деятельности, незначительны и не оказывают влияния на его деятельность и исполнение обязательств по Облигациям Эмитента, поскольку в настоящее время Поручитель не использует услуги сторонних организаций.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги поручителя (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность поручителя и исполнение обязательств по ценным бумагам.

В настоящее время Поручитель не подвержен рискам, связанным с возможным изменением цен на его услуги, т.к. Поручитель не осуществляет хозяйственной деятельности. В зависимости от дальнейшей деятельности Поручителя на рынке оказываемых им услуг, Поручитель намерен оценивать рыночную конъюнктуру и принимать взвешенное решение в каждом конкретном случае.

Поручитель не ведет деятельности на внешнем рынке, следовательно, рисков, связанных с изменениями на внешнем рынке, Поручитель не несет.

3.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность поручителя в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

За последний год у Российской Федерации последовательно повышались кредитные рейтинги, что обусловлено продолжающимся улучшением экономической ситуации в Российской Федерации. Политическая ситуация в стране также остается стабильной.

Отрицательных изменений ситуации в России, которые могут негативно повлиять на экономическое положение Поручителя и его деятельность в ближайшее время Поручителем не прогнозируется. Безусловно, нельзя исключить возможность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с кризисом на мировых финансовых рынках или же резким снижением цен на нефть и газ.

Поручитель зарегистрирован и планирует осуществлять свою деятельность в таком динамично развивающемся регионе, как Иркутская область. Этот регион является достаточно развитым в промышленном, финансовом и культурном отношении, обладает развитой инфраструктурой с относительно стабильной политической и социальной обстановкой внутри данного региона. Регион относится к одним из наиболее перспективных регионов с быстро растущей экономикой. Более подробно региональные риски, касающиеся Иркутской области описаны в п.3.5.2 части Эмитента настоящего Проспекта ценных бумаг.

Предполагаемые действия поручителя на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Отрицательных изменений ситуации в регионе и в России в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Поручителя, в ближайшее время Поручителем не прогнозируется.

В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Поручителя, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Поручителя.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых поручитель зарегистрирован в

качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в России и Иркутской области (Иркутск), не высоки по причине того, что политическая и социальная обстановка на территории деятельности Поручителя характеризуется как спокойная. Это позволяет осуществлять хозяйственную деятельность с минимальными социально-политическими рисками.

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения оценивается как минимально возможный на региональном уровне, т.к. этническая и социальная напряженность в регионе не носит критического характера. Однако в случае наступления указанных событий Поручитель будет действовать в соответствии с действующим законодательством.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

К рискам, связанным с географическими особенностями региона, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями (ураганы, сильные снегопады и т.д.), а также землетрясениями, т.к. регион находится в зоне с умеренной сейсмической активностью. Вероятность данных рисков низка, поэтому риски подобного характера не повлияют в значительной мере на деятельность Поручителя и исполнение его обязательств по ценным бумагам Эмитента.

Регион характеризуется не достаточно развитой транспортной инфраструктурой, существует проблема труднодоступности отдельных районов и существует определенный риск, связанный с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Для Иркутского региона риск возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок ничтожен и не скажется существенно на изменении деятельности Поручителя и выполнении обязательств по ценным бумагам Эмитента.

3.5.3. Финансовые риски

Подверженность поручителя рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью поручителя либо в связи с хеджированием, осуществляемым поручителем в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

Поскольку на момент утверждения проспекта ценных бумаг Эмитента Поручитель не имеет каких-либо обязательств, фактор возможных колебаний любых валютных курсов не представляет значительного риска для Поручителя. Хеджирование рисков в настоящее время не осуществляется. Значительные темпы роста инфляции, более 20% годовых (критический уровень) могут привести к резкому росту процентных ставок на свободные финансовые ресурсы, что может сделать нерентабельным вложения за счет заемных средств, привлекаемых как путем размещения облигаций, так и через банковское кредитование. Поручитель в ближайшее время не планирует осуществлять заимствования. Если впоследствии такие заимствования будут осуществляться, то Поручитель будет взвешено осуществлять программу заимствований, а в случае наступления риска «критического уровня инфляции», по всей вероятности, будет осуществлять инвестиции в проекты по большей части за счет собственных средств.

Риск неисполнения обязательств перед владельцами облигаций минимален. В настоящее время у Поручителя нет неурегулированной задолженности.

Подверженность финансового состояния поручителя, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Обязательства у Поручителя на дату утверждения проспекта ценных бумаг отсутствуют. Финансовое состояние, ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности Поручителя не подвержены валютным рискам, так как Поручитель планирует осуществлять свою основную деятельность с рублевыми финансовыми инструментами.

Предполагаемые действия поручителя на случай отрицательного влияния изменения

валютного курса и процентных ставок на деятельность поручителя.

В настоящий момент процентные ставки достаточно стабильны. Поручитель считает маловероятным возможность их резкого изменения как в ту, так и в другую стороны. В настоящее время Поручитель не предоставляет займов и сам не осуществляет заимствований денежных ресурсов, а в случае начала данной деятельности и изменения процентных ставок в сторону не благоприятную для деятельности Поручителя, Поручитель намерен принять отдельное, взвешенное решение в каждом конкретном случае. В связи с тем, что основной деятельностью Поручителя является консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управлением производством и до даты утверждения проспекта ценных бумаг Поручитель не занимался основной деятельностью, а также тем, что настоящий выпуск облигаций, по которому предоставляется поручительство, номинирован в национальной валюте и не зависит от курса рубля к иностранной валюте, валютные риски для Поручителя на данный момент отсутствуют. Учитывая изложенное, не указываются предполагаемые действия Поручителя на случай отрицательного влияния колебания валютного курса на деятельность Поручителя.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам.

Состояние российской экономики характеризуется высокими темпами инфляции.

В таблице ниже приведены данные о годовых индексах инфляции за период с 1998 года по 2006 год. (по данным Центрального банка Российской Федерации)

Период, год	Инфляция за период, %
1998	84,40
1999	36,50
2000	20,10
2001	18,60
2002	15,10
2003	12
2004	11,70
2005	10,90
2006	7,8

После кризиса 1998 года уровень инфляции постоянно снижался и достиг 7,8 % в 2006 году (по данным Центрального банка Российской Федерации). В настоящее время прогнозируется дальнейшее снижение инфляции. В 2007 году прогнозируемый уровень инфляции составит 7-8.5 %. Тем не менее, уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране.

Критические, по мнению поручителя, значения инфляции,

Критическим уровнем инфляции Поручитель для себя считает 30-40 % в год, при этом вероятность роста темпов инфляции чрезвычайно мала. Риск неисполнения Поручителем обязательств по Облигациям Эмитента, при существующих и официально прогнозируемых темпах инфляции является несущественным.

Предполагаемые действия поручителя по уменьшению указанного риска.

В случае стремительного роста инфляции Поручитель намерен уделять особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в первую очередь, за счет сокращения запасов, а также пересматривать существующие договорные отношения с клиентами с целью сокращения дебиторской задолженности.

Показатели финансовой отчетности поручителя, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

Вышеперечисленные финансовые риски в наибольшей степени могут влиять на доходы от реализации, затраты, финансовые (монетарные) статьи баланса, в частности банковскую и ссудную задолженность и средства на счетах Поручителя. Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Поручителя незначительна.

Наибольшее влияние вышеуказанные финансовые риски могут оказать на объем затрат и прибыли получаемой Поручителем.

№	Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
1.	Рост процентных ставок	низкая	Увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов
2.	Рост курса доллара США относительно рубля	низкая	Увеличение в бухгалтерском балансе долгосрочных обязательств и соответственно увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов
3.	Снижение курса доллара США относительно рубля и евро	отсутствует	Уменьшение в бухгалтерском балансе долгосрочных обязательств и соответственно уменьшение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов

3.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью поручителя (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Риск, связанный с изменением валютного регулирования практически не будет сказываться на деятельности Поручителя, так как Поручитель предполагает осуществлять свою деятельность в Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

В результате указанных рисков могут возрасти расходы Поручителя на уплату налогов и обязательных платежей. Эти изменения, безусловно, повлияют на уровень прибыли. Поручитель предполагает осуществлять налоговое и финансовое планирование для снижения возможного влияния данного риска. Поручитель не осуществляет свою деятельность за пределами Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Поручитель не предполагает осуществлять экспортно-импортных операций, в связи с чем, указанные риски практически отсутствуют.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности поручителя либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Деятельность Поручителя не подлежит лицензированию, в связи с чем, данный риск можно исключить. Поручитель предполагает внимательно отслеживать законодательство в области лицензирования с целью своевременного получения в случае необходимости соответствующих лицензий.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью поручителя (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует поручитель.

В настоящее время Поручитель не участвует в судебных процессах, поэтому данный риск у Поручителя отсутствует.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью поручителя

Риски, свойственные исключительно поручителю.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует поручитель: отсутствуют, так как в настоящее время Поручитель не участвует в судебных процессах.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии поручителя на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

отсутствуют, так как Поручитель не осуществляет деятельности, которая требует специальных разрешений (лицензий).

Риски, связанные с возможной ответственностью поручителя по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ поручителя:

Риски, связанные с возможной ответственностью Поручителя по долгам третьих лиц, не являются значительными, т.к. поручительство по облигационному займу выдается заемщику с высоким уровнем надежности. Обязательств по долгам третьих лиц Поручитель на 30 июня 2007 г. не предоставлял. Поручитель дочерних и зависимых обществ не имеет.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) поручителя: **отсутствуют, т.к. Поручитель в период с даты государственной регистрации до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял финансово-хозяйственной деятельности, не производил и не реализовывал продукции (работ, услуг). Выручка отсутствует.**

3.5.6. Банковские риски

Указанные риски у Поручителя отсутствуют, т.к. Поручитель не является кредитной организацией

IV. Подробная информация о поручителе

4.1. История создания и развитие поручителя

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) поручителя

Полное фирменное наименование поручителя: **Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс».**

Полное фирменное наименование поручителя на английском языке: **Limited Liability Company «Irkutskenergofinance»**

Сокращенное фирменное наименование поручителя: **ООО «ИЭФ».**

Сокращенное фирменное наименование поручителя на английском языке: **Irkutskenergofinance, LLC**

Фирменное наименование Поручителя не является схожим с наименованием другого юридического лица.

Фирменное наименование Поручителя не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Наименование Поручителя с момента его регистрации и до момента утверждения Проспекта ценных бумаг не изменялось.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации поручителя

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:

основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1073808004841**

дата регистрации: **15 февраля 2007 года**

наименование регистрирующего органа: **Инспекция Федеральной налоговой службы по Правобережному округу г. Иркутска**

4.1.3. Сведения о создании и развитии поручителя

Срок существования поручителя с даты его государственной регистрации: **На дату утверждения проспекта ценных бумаг срок существования Поручителя составляет 4 месяца.**

Срок, до которого поручитель будет существовать.

Поручитель создан на неограниченный срок.

Краткое описание истории создания и развития поручителя.

Поручитель создан 15 февраля 2007 года для осуществления деятельности, направленной на удовлетворение общественных потребностей и на получение прибыли.

Основным видом деятельности Поручителя является консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управлением производства.

Цели создания поручителя.

В соответствии с Уставом ООО «Иркутскэнергофинанс»: «2.1.Целями создания и деятельности Общества являются удовлетворение общественных потребностей и получение прибыли»

Миссия поручителя.

Миссия не определена.

Иная информация о деятельности поручителя, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг поручителя.

Отсутствует.

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения поручителя: **Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора,3**

Номер телефона: (3952) 790-348

Номер факса: (3952) 790-348

Адрес электронной почты: kupriyanova@irkutskenergo.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о поручителе, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: <http://www.irkutskenergo.ru>

Сведения о специальном подразделении поручителя (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами поручителя:

Указанное подразделение отсутствует.

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный поручителю налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: **3808162992**

4.1.6. Филиалы и представительства поручителя

Наименования, даты открытия, места нахождения всех филиалов и представительств поручителя в соответствии с его уставом (учредительными документами), а также фамилии, имена и отчества руководителей всех филиалов и представительств поручителя, а также сроки действия выданных им поручителем доверенностей.

У Поручителя филиалов и представительств нет.

4.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя

4.2.1. Отраслевая принадлежность поручителя

Коды основных отраслевых направлений деятельности поручителя согласно ОКВЭД: **45, 51, 51.1, 51.70, 52, 63.1, 65.21, 65.23, 67.1, 70, 71, 71.1, 71.2, 71.3, 72, 74.1, 74.40.**

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность поручителя

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукция (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) поручителя за каждый заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг).

Основным видом деятельности Поручителя является осуществление консультирования по вопросам коммерческой деятельности и управлением производства. Так как с даты государственной регистрации Поручитель указанной деятельности не осуществлял, то соответственно и выручка Поручителя от такой основной хозяйственной деятельности составляет 0%. Также, иные доходы у Поручителя отсутствуют. Выручка Поручителя за отчетный период равна нулю.

Изменения размера выручки (доходов) поручителя от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

Указанных изменений не происходило.

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период, и описываются изменения размера выручки поручителя, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений.

Поручитель осуществляет свою деятельность только на территории Российской Федерации.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности поручителя.

Деятельность Поручителя не подвержена сезонным колебаниям.

Общая структура себестоимости поручителя за последний завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

В соответствии с учётной политикой Поручителя существующие затраты Поручителя не относятся на себестоимость. В связи с этим приводится структура затрат Поручителя в соответствии с бухгалтерской отчётности за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг – 2 квартал 2007 года.

Наименование статьи затрат	Отчётный период
	2 квартал 2007
Сырье и материалы, %	-
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	-
Топливо, %	-
Энергия, %	-
Затраты на оплату труда, %	-
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	-
Отчисления на социальные нужды, %	-
Амортизация основных средств, %	-
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	-
Прочие затраты, %	-
Амортизация по нематериальным активам, %	-
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-
Обязательные страховые платежи, %	-
Представительские расходы, %	-
Иное, %	-
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	0
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	0

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые поручителем на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Новых видов продукции (работ, услуг) Поручитель не предлагает и не ведёт их разработки.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

- ПБУ 1/98 «Учетная политика организации», утвержденные приказом Минфина РФ от 09.12.1998 № 60н;
- ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденные приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н;
- ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденные приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н;
- ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденные приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н.

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики поручителя

Наименование и место нахождения поставщиков поручителя, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов, товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Указанные поставщики отсутствуют, так как Поручитель с момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг сырья (материалов) не закупал.

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) или об отсутствии такого изменения за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Информация не приводится, так как Поручитель с момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг сырья (материалов) не закупал.

Доля импорта в поставках поручителя за указанные периоды.

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг поставки, в том числе импортные, у Поручителя не осуществлялись.

Прогнозы поручителя в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках.

В соответствии с планами Поручителя его деятельность не будет требовать закупок сырья, поэтому прогноз в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках не приводится.

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) поручителя

Информация не приводится, так как Поручитель с момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг продукцию не производил, работ, услуг не осуществлял.

4.2.5. Сведения о наличии у поручителя лицензий

Сведения о наличии у поручителя лицензий.

Поручитель не осуществляет виды деятельности, осуществление которых в соответствии с законодательством Российской Федерации возможно только на основании специальных разрешений (лицензий) следующих видов:

- на использование ограничено оборотоспособных объектов, природных ресурсов;
- на осуществление банковских операций;
- на осуществление страховой деятельности;
- на осуществление деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг;
- на осуществление деятельности инвестиционного фонда;
- на осуществление иной деятельности, которая имеет существенное значение для Поручителя.

4.2.6. Совместная деятельность поручителя

Информация о совместной деятельности, которую поручитель ведет с другими организациями за каждый заверченный финансовый год, и за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял совместной деятельности.

4.2.7. Дополнительные требования к поручителям, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

4.2.7.1. Для акционерных инвестиционных фондов:

Поручитель не является акционерным инвестиционным фондом.

4.2.7.2. Для страховых организаций:

Поручитель не является страховой организацией.

4.2.7.3. Для кредитных организаций:

Поручитель не является кредитной организацией.

4.2.7.4. Для ипотечных агентов:

Поручитель не является ипотечным агентом

4.2.8. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Поручитель не занимается добычей полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. Дочерние и зависимые общества у Поручителя отсутствуют и, соответственно, не занимаются добычей указанных полезных ископаемых.

4.2.9. Дополнительные требования к поручителям, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Поручитель не занимается оказанием услуг связи.

4.3. Планы будущей деятельности поручителя

Планы поручителя в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

Основным видом деятельности Поручителя будет являться консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управлением производством. До настоящего времени Поручитель не осуществлял хозяйственной деятельности, поэтому планов по изменению таковой у Поручителя нет.

Планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности у Поручителя нет.

В качестве источника будущих доходов Поручителем планируется осуществление предусмотренной Уставом и не запрещенной законодательством хозяйственной деятельности.

4.4. Участие поручителя в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует поручитель, роль (место), функции и срок участия поручителя в этих организациях.

Поручитель не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества поручителя

Поручитель не имеет дочерних и зависимых хозяйственных обществ.

4.6. Состав, структура и стоимость основных средств поручителя, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств поручителя

4.6.1. Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за каждый завершённый финансовый год

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и по данным бухгалтерской отчётности на 30

июня 2007 года основные средства у Поручителя отсутствуют.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
---	--	------------------------------------

Отчетная дата: **30.06.07**

-	-	-
Итого:	0	0

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

В соответствии с учетной политикой Поручителя начисление амортизации объектов основных средств будет производиться линейным способом.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной с даты государственной регистрации поручителя.

Поручитель основными средствами не владеет. Переоценка основных средств не осуществлялась.

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств поручителя, и иных основных средств по усмотрению поручителя.

На дату утверждения Проспекта ценных бумаг, Поручитель не имеет планов по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Поручителя, и иных основных средств.

Факты обременения основных средств поручителя.

Поручитель основными средствами не владеет. Факты обременения основных средств отсутствуют.

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности поручителя

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности поручителя

5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность поручителя за каждый завершённый финансовый год

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и информация приводится по данным бухгалтерской отчётности по состоянию на 30 июня 2007 года.

Наименование показателя	Отчётный период
	30.06.07
Выручка, тыс. руб.	-
Валовая прибыль, тыс. руб.	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	-
Рентабельность собственного капитала, %	-
Рентабельность активов, %	-
Коэффициент чистой прибыльности, %	-
Рентабельность продукции (продаж), %	-
Оборачиваемость капитала, раз	-
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2007 года № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности поручителя исходя из динамики приведенных показателей.

Так как Поручитель создан 15 февраля 2007 года, анализ прибыльности/убыточности Поручителя на основе экономического анализа динамики показателей не представляется возможным.

По данным бухгалтерской отчётности за период с 15 февраля 2007 года по 30 июня 2007 года чистая прибыль отсутствуют.

Причины, которые, по мнению органов управления поручителя, привели к убыткам/прибыли поручителя, отраженным в бухгалтерской отчетности за каждый завершённый финансовый год.

Данная информация не предоставляется по вышеизложенным причинам.

Мнение каждого из органов управления поручителя относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнение каждого из органов управления Поручителя относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или члена коллегиального исполнительного органа поручителя относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

У Поручителя отсутствуют Совет директоров (наблюдательный совет) или коллегиальный исполнительный орган

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) поручителя от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления поручителя, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи поручителем товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершённых финансовых лет.

Выделение факторов оказавших влияние на изменение размера выручки не представляется возможным, так как Поручитель создан 15 февраля 2007 года и на дату составления отчетности существует всего 135 дней, деятельности не осуществлял соответственно и не имеет затрат и результатов от такой деятельности.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления поручителя, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя.

Не указывается по вышеуказанной причине.

Мнение каждого из органов управления поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнение каждого из органов управления Поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или члена коллегиального исполнительного органа поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

У Поручителя отсутствуют Совет директоров (наблюдательный совет) или коллегиальный исполнительный орган

5.2. Ликвидность поручителя, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность поручителя, за каждый завершённый финансовый год.

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и информация приводится по данным бухгалтерской отчетности за последний завершённый отчетный период перед датой утверждения Проспекта ценных бумаг – 2 квартал 2007 года.

Наименование показателя	Отчётная дата
	2 квартал 2007
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	200
Индекс постоянного актива	0,00
Коэффициент текущей ликвидности	-
Коэффициент быстрой ликвидности	-
Коэффициент автономии собственных средств	1,0

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»,

утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности поручителя, достаточности собственного капитала поручителя для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Так как Поручитель создан 15 февраля 2007 года анализ ликвидности и платежеспособности Поручителя, достаточности собственного капитала Поручителя для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов Поручителя на основе экономического анализа динамики показателей не представляется возможным, так как отсутствует сопоставимый отчетный период.

По данным бухгалтерской отчетности по состоянию на 30 июня 2007 года собственные оборотные средства составляют 200 000 (Двести тысяч) рублей.

Индекс постоянного актива равен нулю из-за отсутствия внеоборотных активов, что характерно для начального этапа хозяйственной деятельности.

Коэффициент автономии собственных средств свидетельствует об отсутствии зависимости Поручителя от заемного капитала.

Описание факторов, которые, по мнению органов управления поручителя, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов.

Не указываются, так как проследить изменение показателей не представляется возможным, ввиду малого срока существования Поручителя и отсутствия сопоставимого отчетного периода.

Мнение каждого из органов управления поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя и аргументация, объясняющая их позицию.

Мнение каждого из органов управления Поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или члена коллегиального исполнительного органа поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности поручителя, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию.

У Поручителя отсутствуют Совет директоров (наблюдательный совет) или коллегиальный исполнительный орган

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств поручителя

Информация за каждый завершённый финансовый год

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и информация приводится по данным бухгалтерской отчетности за последний завершённый отчетный период перед датой утверждения Проспекта ценных бумаг – 2 квартал 2007 года.

Наименование показателя	Отчётный период
	2 квартал 2007
Размер уставного капитала, тыс. руб.	200
Соответствие размера уставного капитала поручителя учредительным документам, тыс. руб.	соответствует
Стоимость акций (долей) поручителя, выкупленных поручителем для последующей перепродажи, тыс. руб.	0
Процент акций (долей) поручителя, выкупленных поручителем для последующей	0

перепродажи от размещенных акций (уставного капитала) поручителя, %	
Резервный капитал поручителя, формируемый за счет отчислений из прибыли поручителя, тыс. руб.	0
Добавочный капитал поручителя, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	0
Нераспределенная чистая прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	0
Сумма капитала поручителя, тыс. руб.	200

Размер оборотных средств поручителя в соответствии с бухгалтерской отчетностью поручителя.

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и информация приводится по данным бухгалтерской отчетности по состоянию на 30 июня 2007 года.

Наименование показателя	Отчётный период
	30.06.07
Запасы, тыс. руб.	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс. руб.	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс. руб.	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс. руб.	0
Краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0
Денежные средства, тыс. руб.	200
Прочие оборотные активы, тыс. руб.	0
Итого оборотные активы, тыс. руб.	200

Структура оборотных средств поручителя в соответствии с бухгалтерской отчетностью поручителя.

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и информация приводится по данным бухгалтерской отчетности по состоянию на 30 июня 2007 года.

Наименование показателя	Отчётный период
	30.06.07
Запасы, тыс. %	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, %	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), %	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), %	0
Краткосрочные финансовые вложения, %.	
Денежные средства, %	100

Прочие оборотные активы, %	0
Итого оборотные активы, %	100

Источники финансирования оборотных средств поручителя (собственные источники, займы, кредиты). Политика поручителя по финансированию оборотных средств.

На дату утверждения Проспекта ценных бумаг источниками финансирования оборотных средств Поручителя являются собственные средства. В дальнейшем также предполагается финансирование оборотных средств за счёт собственных средств.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

Указанные факторы не выявлены.

5.3.2. Финансовые вложения поручителя

Перечень финансовых вложений поручителя, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и по данным бухгалтерской отчетности на конец последнего заверченного отчетного периода перед датой утверждения Проспекта ценных бумаг - 30 июня 2007 года финансовые вложения отсутствуют.

Информация о созданных резервах под обеспечение ценных бумаг:

Резервы не создавались

Величина убытков (потенциальных убытков) от размещения средств поручителя на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также при принятии решения о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Средства, размещенные на указанных счетах, отсутствуют.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми поручитель произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

5.3.3. Нематериальные активы поручителя

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за каждый заверченный финансовый год.

Поручитель создан 15 февраля 2007 года и по данным бухгалтерской отчетности на 30 июня 2007 года нематериальные активы у Поручителя отсутствуют.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
---	--	------------------------------------

Отчетная дата: **30.06.07**

-	-	-
Итого:	0	0

Методы оценки и оценочная стоимость нематериальных активов, внесенных в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступивших в безвозмездном порядке.

Внос нематериальных активов в уставный капитал или их поступление в безвозмездном порядке места не имели.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми поручитель представляет информацию о своих нематериальных активах.

5.4. Сведения о политике и расходах поручителя в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Политика поручителя в области научно-технического развития за каждый завершённый финансовый год, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счёт собственных средств поручителя за каждый из отчетных периодов.

Поручитель не ведет научно-технической деятельности и не несет связанных с такой деятельностью расходов.

Сведения о создании и получении поручителем правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для поручителя объектах интеллектуальной собственности.

Поручитель не создавал и не получал правовой охраны объектов интеллектуальной собственности.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для поручителя патентов, лицензий на использование товарных знаков.

Указанные факторы отсутствуют, так как Поручитель не владеет патентами, лицензиями на использование товарных знаков.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности поручителя

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой поручитель осуществляет основную деятельность, за каждый завершённый финансовый год, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

В соответствии со своими целями создания Поручитель планирует осуществлять деятельность по оказанию консультационных услуг, а также дополнительные виды деятельности, определенные учредительными документами.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли не указываются, т.к. до момента утверждения Проспекта ценных бумаг Эмитента Поручитель не осуществлял основную деятельность в данной отрасли. Также, на состояние сегментов отраслей, в которых Поручитель дополнительно планирует осуществлять свою деятельность влияют:

- рост национальной экономики;
- улучшение инвестиционного климата в России;
- снижение уровня налогообложения юридических и физических лиц в России;
- совершенствование национального законодательства в том числе в сфере защиты прав и интересов инвесторов;
- улучшение качества корпоративного управления российскими эмитентами.

Общая оценка результатов деятельности поручителя в данной отрасли.

Не приводятся, в виду того, что Поручитель с момента государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность в данной отрасли.

Оценка соответствия результатов деятельности поручителя тенденциям развития отрасли.

Не приводится, в виду того, что Поручитель с момента государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность в данной отрасли.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению поручителя, результаты).

Не приводятся, в виду того, что Поручитель с момента государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность в данной отрасли.

Мнение каждого из органов управления поручителя относительно представленной

информации и аргументация, объясняющая их позицию **совпадают**

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или члена коллегиального исполнительного органа поручителя относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) поручителя или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: **указанные органы управления у Поручителя отсутствуют.**

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя.

Факторы и условия, влияющие на деятельность поручителя и результаты такой деятельности.

Так как Поручитель с момента своего создания до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Эмитента не осуществлял финансово-хозяйственной деятельности, поэтому на данный момент определить данные факторы и условия не представляется возможным. Также, на деятельность Поручителя влияет состояние российской экономики в целом.

Поручитель был зарегистрирован в качестве юридического лица 15 февраля 2007 года и с момента государственной регистрации до даты утверждения Проспекта ценных бумаг хозяйственную деятельность в данной отрасли не вел, поэтому результаты деятельности Поручителя не приводятся.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Поручитель полагает, что в долгосрочной и среднесрочной перспективе динамика развития российской экономики в целом будет положительной.

Действия, предпринимаемые поручителем, и действия, которые поручитель планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

Поручитель был зарегистрирован в качестве юридического лица 15 февраля 2007 года и с момента государственной регистрации до даты утверждения Проспекта ценных бумаг хозяйственную деятельность в данной отрасли не вел. При возникновении определенных условий и факторов, способных негативно повлиять на деятельность Поручителя в будущем, Поручитель намерен произвести оценку влияния факторов в каждом конкретном случае для получения максимально эффективного использования сложившихся условий и факторов.

Способы, применяемые поручителем, и способы, которые поручитель планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность поручителя.

- **временное снижение стоимости предоставляемых услуг;**
- **сокращение внутренних издержек;**
- **расширение спектра предоставляемых услуг.**

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения поручителем в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период.

Не приводятся, в виду того, что Поручитель с момента государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность в данной отрасли.

Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

Не приводится, в виду того, что Поручитель с момента государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность в данной отрасли.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности поручителя, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Не приводятся, в виду того, что Поручитель с момента государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность в данной отрасли.

5.5.2. Конкуренты поручителя

Основные существующие и предполагаемые конкуренты поручителя по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом.

Не приводится, в виду того, что Поручитель с момента государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность в данной отрасли.

Перечень факторов конкурентоспособности поручителя с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).

Не приводится, в виду того, что Поручитель с момента государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг не осуществлял хозяйственную деятельность в данной отрасли.

VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления поручителя, органов поручителя по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) поручителя

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления поручителя

Полное описание структуры органов управления поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) поручителя.

Общее собрание Участников

Директор

Совет директоров (наблюдательный совет) Уставом не предусмотрен

Коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) Уставом не предусмотрен.

Описание компетенции органов управления Поручителя в соответствии с Уставом:

Общее собрание участников

В соответствии с Уставом Поручителя:

«К компетенции Общего собрания Участников относятся:

12.3.1. определение основных направлений деятельности Общества;

12.3.2. внесение изменений и дополнений в Устав Общества и утверждение Устава Общества в новой редакции, в том числе изменение размера уставного капитала Общества;

12.3.3. внесение изменений и дополнений в Учредительный договор и утверждение его в новой редакции;

12.3.4. образование исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий, принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества коммерческой организации или индивидуальному предпринимателю (далее - Управляющий) и приостановлении его полномочий, утверждение такого Управляющего и условий договора с ним;

12.3.5. утверждение условий трудового договора с Директором, досрочное расторжение договора с ним;

12.3.6. избрание и досрочное прекращение полномочий ревизора Общества, определение размера его вознаграждения и возмещаемых ему расходов;

12.3.7. утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

12.3.8. принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;

12.3.9. утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (внутренних документов Общества);

12.3.10. принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;

12.3.11. назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определения размера оплаты его услуг;

12.3.12. принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12.3.13. назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

12.3.14. принятие решений о создании филиалов и открытии представительств Общества и их ликвидации, внесение изменений и дополнений в Устав Общества по этим вопросам;

12.3.15. утверждение денежной оценки неденежных вкладов в уставный капитал, вносимых участниками Общества;

12.3.16. Принятие решения о переходе и распределению доли в уставном капитале Общества к наследникам граждан и к правопреемникам юридических лиц, являвшихся участниками Общества, а так же принятие решения о выдаче в натуре наследникам умершего участника Общества, правопреемникам реорганизованного юридического лица - участника Общества или участникам ликвидированного юридического лица - участника Общества действительную стоимость доли, определяемую на основании данных бухгалтерской отчетности Общества за последний отчетный период, предшествующий дню смерти, реорганизации или ликвидации, либо с их согласия выдать им в натуре имущество такой же стоимости,

12.3.17. утверждение действительной стоимости доли, либо имущества такой же стоимости, подлежащей передаче в натуре участнику Общества, подавшему заявление о выходе, либо исключенному из Общества.

12.3.18. залог участником своей доли другому участнику Общества;

12.3.19. решение о внесении участниками вкладов в имущество Общества;

12.3.20. распределение доли, принадлежащей Обществу, между участниками Общества или продажа доли, принадлежащей Обществу, некоторым участникам Общества;

12.3.21. выплата кредиторам действительной стоимости доли участника Общества, на имущество которого обращается взыскание, остальными участниками Общества;

12.3.22. увеличение или уменьшение уставного капитала Общества;

12.3.23. принятие решения о создании и использовании фондов Общества;

12.3.24. решение о совершении Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность;

12.3.25. решение о совершении крупной сделки согласно статье 46 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью»;

12.3.26. совершение сделок или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением, возможностью отчуждения Обществом прямо или косвенно, имущества стоимость которого превышает сумму, эквивалентную 3 000 000 (три миллиона) рублей.

12.3.27. принятие решений о совершении Обществом сделок или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (приобретением) или возможностью отчуждения прямо или косвенно недвижимого имущества Общества;

12.3.28. предварительное одобрение сделки или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (приобретением) акций (долей) хозяйственных обществ, учредителем или участником (акционером) которых является Общество;

12.3.29. предварительное одобрение сделок, связанных с выдачей Обществом займов, поручительств независимо от суммы сделки;

12.3.30. предварительное одобрение сделок, связанных с получением Обществом займов, кредитов, поручительств, банковских гарантий на сумму 3 000 000 (три миллиона) рублей и более;

12.3.31. предварительное одобрение сделок с ценными бумагами, в том числе векселями, независимо от суммы сделок;

12.3.32. предварительное одобрение сделок, по условиям которых оплата товаров, работ, услуг осуществляется векселями, на сумму 3 000 000 (три миллиона) рублей и более;

12.3.33. принятие решения о выдаче Обществом векселя (лей) третьим лицам;

12.3.33. принятие решения об участии в коммерческих и некоммерческих организациях, в том числе путем покупки акций (долей участия);

12.3.34. принятие решения о выдвижении кандидатов в члены органов управления и контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, акционером (участником) которых является Общество, утверждение директив по голосованию представителей Общества на общих собраниях акционеров (участников) таких организаций, об осуществлении иных прав участника (акционера) в таких организациях. Решение тех же вопросов в некоммерческих и иных организациях, участником которых является Общество;

12.3.35. утверждение организационной структуры Общества;

12.3.36. назначение заместителей директора, главного бухгалтера, директоров филиалов и досрочное прекращение их полномочий, утверждение условий заключаемых с ними трудовых договоров, досрочное расторжение трудовых договоров с ними;

12.3.37. утверждение условий и программ реструктуризации задолженности перед Обществом (в том числе, совершение сделок по распоряжению дебиторской задолженностью), и контроль за их исполнением;

12.3.38. утверждение программ и планов по организации страхования имущества, сделок работников Общества и других видов страхования и контроль их использования, определение страховщиков Общества;

12.3.39. установление социальных льгот и гарантий работников Общества;

12.3.40. утверждение программ и планов Общества по привлечению инвестиций для его развития и контроль их исполнения;

12.3.41. решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

Директор Общества.

В соответствии с Уставом Поручителя:

«14.1. Единоличным исполнительным органом Общества является Директор Общества. Директор общества осуществляет руководство текущей деятельностью общества и решает все вопросы, которые не отнесены законом и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания участников. Договор с Директором от имени Общества подписывает лицо, председательствовавшее на Общем собрании участников Общества, на котором избран Директор, или лицо, уполномоченное единственным участником Общества. Директор назначается сроком на 1 (год) года.

14.2. Директор Общества:

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы во всех учреждениях и организациях, органах государственной власти и местного самоуправления, суде, как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества, в том числе совершает сделки от имени Общества, при этом некоторые виды сделок, установленные Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом, Директор совершает только при наличии решения об одобрении таких сделок уполномоченными органами управления Общества;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, Директор (Управляющий) не вправе выдавать доверенности на совершение сделок, для которых требуется одобрения органов управления Общества, без такого одобрения;
- заключает, изменяет и расторгает трудовые договоры с работниками Общества, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;
- утверждает бюджет и финансовый план Общества на месяц, а также отчеты об их исполнении;
- утверждает текущие и перспективные планы работ;
- утверждает (принимает) документы, регулирующие текущую деятельность Общества;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества;
- обеспечивает выполнение решений Общего собрания участников Общества;
- распоряжается имуществом Общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом;
- утверждает штатные расписания Общества, филиалов и представительств Общества;
- открывает в банках расчетный и другие счета, имеет право первой подписи финансовых и банковских документов;
- организует бухгалтерский учет и отчетность;
- представляет на утверждение Общего собрания участников Общества годовой отчет и баланс Общества;
- издает приказы и дает указания, обязательные для всех работников Общества;
- решает иные вопросы руководства текущей деятельностью Общества.»

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) поручителя либо иного аналогичного документа.

Указанные документы отсутствуют.

Сведения о наличии внутренних документов поручителя, регулирующих деятельность его органов.

Указанные документы отсутствуют.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст

действующей редакции устава поручителя и внутренних документов, регулирующих деятельность органов поручителя, а также кодекса корпоративного управления поручителя в случае его наличия:
<http://www.irkutskenergo.ru>

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления поручителя

Персональный состав органов управления поручителя.

Единоличным исполнительным органом является Директор.

Директор	
Фамилия, имя, отчество	Куприянова Ольга Анатольевна
Год рождения	1974
Сведения об образовании	Высшее экономическое Иркутский государственный университет, САФ; UMUC, Bachelor in Business Administration
Все должности, занимаемые в поручителе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время	Период: 13.05.2002 – 31.07.2006 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: Руководитель группы проектного финансирования Период: 01.04.2003 – 31.12.2005 Организация: ООО «Байкалинвестэнерго» Должность: Директор Период: 01.08.2006 – настоящее время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: Начальник отдела по МСФО Период: 15.02.2007 – настоящее время Организация: ООО «Иркутскэнергофинанс» Должность: Директор
Доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя	Указанная доля отсутствует
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя	Указанная доля отсутствует
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя	Опционы не выпускались
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя	Указанные доли отсутствуют
Доли принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя	Указанные доли отсутствуют
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким	Опционы не выпускались

лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя	Родственные связи отсутствуют
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Отсутствуют
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Отсутствуют

Совет директоров и коллегиальный исполнительный орган не предусмотрены Уставом Поручителя.

6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления поручителя

Описание с указанием размера всех видов вознаграждения по каждому из органов управления поручителя (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления поручителя) за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Информация не приводится, так как ни совет директоров (наблюдательный совет), ни коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) Уставом не предусмотрены.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) поручителя.

Согласно Устава Поручителя:

16.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общее собрание участников избирает на срок до следующего очередного Общего собрания участников ревизора.

16.2. Ревизором может быть любое лицо, избранное в установленном порядке Общим собранием участников.

16.3. Ревизором не может быть Директор Общества.

16.4. Ревизор Общества вправе в любое время проводить проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества и иметь доступ ко всей документации, касающейся деятельности Общества. По требованию ревизора Общества Директор Общества, а также работники Общества обязаны давать необходимые пояснения в устной или письменной форме.

16.5. Ревизор осуществляет регулярные проверки и ревизии финансово-хозяйственной деятельности не реже одного раза в год.

16.6. По итогам годовой проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизор представляет не позднее чем за 10 дней до даты проведения очередного Общего собрания участников Общества, на котором будет рассматриваться вопрос об утверждении годовых отчетов и годовых финансовых балансов, заключение Ревизора.

Служба внутреннего аудита, срок ее работы и ее ключевые сотрудники.

Служба внутреннего аудита не создана.

Внутренний документ поручителя, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации, отсутствует.

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов поручителя по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью.

Ревизор	
Фамилия, имя, отчество	Власкина Юлия Викторовна
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее экономическое, Институт народного хозяйства г. Иркутск.
Все должности, занимаемые в поручителе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время	Период: 01.09.2005 – настоящее время Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: Заместитель начальника отдела внутреннего аудита, член Дирекции по аудиту и контроллингу Период: 01.11.2004 – 01.09.2005 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: Ведущий экономист отдела внутреннего аудита Период: 13.05.2004 – 01.11.2004 Организация: ОАО «Иркутскэнерго» Должность: Ведущий экономист сектора трансформации баланса отдела внутреннего аудита Период: 20.09.2002- 12.05.2004 Организация: ООО «Иркутскпромоборудование» Должность: Главный бухгалтер Период: 15.02.2007-по наст. время Организация: ООО «Иркутскэнергофинанс» Должность : ревизор

Доля участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя	Указанная доля отсутствует
Доля принадлежащих обыкновенных акций поручителя	Указанная доля отсутствует
Количество акций поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам поручителя	Опционы не выпускались
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ поручителя	Указанные доли отсутствуют
Доли принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества поручителя	Указанные доли отсутствуют
Количество акций дочернего или зависимого общества поручителя каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества поручителя	Опционы не выпускались
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления поручителя и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя	Родственные связи отсутствуют
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Отсутствуют
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	Отсутствуют

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью поручителя

Описание с указанием размера всех видов вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены поручителем по каждому органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью поручителя за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году

Заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью Поручителя за последний завершённый финансовый год не выплачивались, существующих соглашений относительно таких выплат в текущем финансовом году нет.

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) поручителя, а также об изменении численности сотрудников (работников) поручителя

Среднесписочная численность работников (сотрудников) поручителя, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за каждый завершённый финансовый год.

Поручитель создан 15 февраля 2007 года, поэтому информация приводится на момент завершения последнего отчетного периода перед датой утверждения Проспекта ценных бумаг - 30 июня 2007 года.

Наименование показателя	Отчётный период
	30.06.07
Среднесписочная численность работников, чел.	1
Доля сотрудников поручителя, имеющих высшее профессиональное образование, %	100
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	-
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	-
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	-

Факторы, которые, по мнению поручителя, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) поручителя, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности поручителя.

Факторы не приводятся, так как указанные изменения отсутствуют.

Сведения о сотрудниках поручителя, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность поручителя (ключевые сотрудники).

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность поручителя (ключевые сотрудники), отсутствуют.

Профсоюзный орган, созданный сотрудниками поручителя.

Профсоюзный орган не создан.

6.8. Сведения о любых обязательствах поручителя перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя

Соглашения или обязательства поручителя, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) поручителя в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде).

Указанные соглашения или обязательства у Поручителя отсутствуют.

Доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя (количество обыкновенных акций поручителя - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям и обязательствам сотрудниками (работниками) поручителя.

Указанные соглашения или обязательства у Поручителя отсутствуют.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) поручителя опционов поручителя.

Опционы Поручителем не выпускались, и их выпуск не планируется в дальнейшем.

VII. Сведения об участниках (акционерах) поручителя и о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) поручителя

Общее количество участников поручителя на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **1(Один)**

7.2. Сведения об участниках (акционерах) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций поручителя.

1. Полное фирменное наименование: **Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Иркутскэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика: **3800000220**

Место нахождения: **664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: **100%**

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций лиц, владеющих не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций поручителя.

Полное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное наименование: **Росимущество**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7710144747**

Место нахождения: **Россия, 109012, г. Москва, Никольский пер., д.9**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, владеющего не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций поручителя: **40%**

Размер доли обыкновенных акций лица, владеющего не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций поручителя: **40%**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя: **указанная доля отсутствует.**

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя, наличии специального права ("золотой акции")

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности;

Доля участия Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, и ее муниципальных образований в уставном капитале Поручителя: **отсутствует.**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении поручителем - акционерным обществом ("золотой акции").

Поручитель не является акционерным обществом.

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной

номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом поручителя.

Уставом Поручителя не предусмотрены ограничения на участие в уставном капитале Поручителя.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале поручителя установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Поручителя.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) поручителя.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале Поручителя, за исключением ограничений, установленных действующим законодательством Российской Федерации, нет.

7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) поручителя, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала поручителя / не менее 5 процентами обыкновенных акций поручителя, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) поручителя, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

С даты государственной регистрации Поручителя и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг указанных изменений не происходило.

Состав участников поручителя, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала поручителя, определенный на дату утверждения проспекта ценных бумаг.

1. Полное фирменное наименование: **Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Иркутскэнерго»**

Доля в уставном капитале поручителя: **100%**

7.6. Сведения о совершенных поручителем сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Количество и объем в денежном выражении совершенных поручителем сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления поручителя, по итогам каждого заверщенного финансового года за за каждый заверченный финансовый год

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель указанных сделок не совершал.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенных поручителем за за каждый заверченный финансовый год, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Указанные сделки отсутствуют.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность и которая требовала одобрения, но не была одобрена уполномоченным органом управления поручителя (решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим

собранием Участников (акционеров) поручителя не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Указанные сделки отсутствуют.

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности поручителя с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за каждый завершённый финансовый год: **Поручитель создан 15 февраля 2007 года и по данным бухгалтерской отчётности по состоянию на 30 июня 2007 года дебиторская задолженность отсутствует.**

Структура дебиторской задолженности поручителя с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Не приводится, в связи с отсутствием у Поручителя дебиторской задолженности.

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за каждый завершённый финансовый год.

Указанные дебиторы отсутствуют.

VIII. Бухгалтерская отчетность поручителя и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность поручителя

Состав годовой бухгалтерской отчетности поручителя, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Годовая бухгалтерская отчетность поручителя за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, или за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

Годовая бухгалтерская отчетность Поручителя к Проспекту ценных бумаг не прилагается, так как Поручитель зарегистрирован 15 февраля 2007 года и срок представления годовой бухгалтерской отчетности не наступил.

б) Годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет.

Годовая бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США Поручителем не составлялась.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний завершённый отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности поручителя, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Квартальная бухгалтерская отчетность поручителя за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

К Проспекту ценных бумаг прилагается квартальная бухгалтерская отчетность Поручителя за 1 полугодие 2007 года (Приложение № 5).

- Бухгалтерский баланс на 30 июня 2007 г. - Форма № 1;
- Отчет о прибылях и убытках за период с 1 января по 30 июня 2007 г. - Форма № 2;
- Аудиторское заключение

б) Квартальная бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершённый отчетный квартал.

Квартальная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США Поручителем не составлялась.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность поручителя за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности поручителя, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность поручителя, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, либо за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет.

Сводная бухгалтерская отчетность Поручителя не составлялась, так как Поручитель не имеет дочерних и/или зависимых обществ.

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с

Международными стандартами финансовой отчетности за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, если поручитель осуществляет свою деятельность или составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.

Сводная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США Поручителем не составлялась.

8.4. Сведения об учетной политике поручителя

Учетная политика поручителя, самостоятельно определенная поручителем в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета поручителя за текущий финансовый год, квартальная бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг, а также за каждый завершённый финансовый год, годовая бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг.

К настоящему Проспекту ценных бумаг прилагается учётная политика Поручителя на 2007 год для целей бухгалтерского и налогового учета, утвержденная приказом Директора ООО «Иркутскэнергофинанс» № ПР 02.007 от 15.02.2007 г. (Приложение №5)

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общая сумма доходов поручителя, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах поручителя от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также за последний завершённый квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель не осуществлял экспорта продукции (товаров, работ, услуг).

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества поручителя и существенных изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершённого финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершённого финансового года и последнего завершённого отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

У Поручителя отсутствует недвижимое имущество.

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества поручителя, а также сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества поручителя, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов поручителя, а также сведения о любых иных существенных для поручителя изменениях, произошедших в составе имущества поручителя после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Сведения не указываются в связи с отсутствием у Поручителя недвижимого имущества и иного имущества.

8.7. Сведения об участии поручителя в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя

Сведения об участии поручителя в судебных процессах (с указанием наложенных на поручителя судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности поручителя, в течение трех лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо в течение меньшего периода, если поручитель осуществляет свою деятельность менее трех лет.

С даты государственной регистрации и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель в судебных процессах не участвовал и не участвует.

Х. Дополнительные сведения о поручителе и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1. Дополнительные сведения о поручителе

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **200 000 (Двести тысяч) рублей.**

Размер долей участников Поручителя.

Размер доли единственного участника Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации в уставном капитале Поручителя – 100%.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя

С момента создания Поручителя и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг уставный капитал не изменялся.

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов поручителя

Информация о резервном фонде, а также иным фондам поручителя, формирующемся за счет его чистой прибыли за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Указанные фонды Уставом Поручителя не предусмотрены и не формировались.

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя

Наименование высшего органа управления поручителя: **Общее собрание участников**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления поручителя.

В соответствии с Уставом «12.9. Порядок проведения Общего собрания участников Общества регламентируется Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и внутренними документами Общества.

В соответствии с пунктом 1 статьи 36 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» внеочередное «Орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников общества, или иным способом, предусмотренным уставом общества.»

В соответствии с п. 2 ст. 36 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» в уведомлении должны быть указаны время и место проведения общего собрания участников общества, а также предлагаемая повестка дня.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления поручителя, а также порядок направления (предъявления) таких требований.

В соответствии с Уставом Поручителя: «12.8. Внеочередное Общее собрание участников Общества созывается Директором Общества по его инициативе, по требованию ревизора, аудитора, а также участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов участников Общества.»

В соответствии со статьей 35 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» Исполнительный орган общества обязан в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного общего собрания участников общества рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного общего собрания участников общества или об отказе в его проведении. Решение об отказе в проведении

внеочередного общего собрания участников общества может быть принято исполнительным органом общества только в случае:

если не соблюден установленный настоящим Федеральным законом порядок предъявления требования о проведении внеочередного общего собрания участников общества;

если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям федеральных законов.

Если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, не относятся к компетенции общего собрания участников общества или не соответствуют требованиям федеральных законов, данные вопросы не включаются в повестку дня.

Исполнительный орган общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, а также изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания участников общества.

Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, исполнительный орган общества по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.

В случае принятия решения о проведении внеочередного общего собрания участников общества указанное общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

В случае, если в течение установленного настоящим Федеральным законом срока не принято решение о проведении внеочередного общего собрания участников общества или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное общее собрание участников общества может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения.

В данном случае исполнительный орган общества обязан предоставить указанным органам или лицам список участников общества с их адресами.

Расходы на подготовку, созыв и проведение такого общего собрания могут быть возмещены по решению общего собрания участников общества за счет средств общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя.

В соответствии с Уставом Поручителя: «12.6. Общество раз в год проводит очередное общее собрание участников Общества. Очередное общее собрание участников Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через четыре месяца после окончания финансового года.»

В соответствии со статьей 35 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» в случае принятия решения о проведении внеочередного общего собрания участников общества указанное общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

В случае, если в течение установленного Федеральным законом срока не принято решение о проведении внеочередного общего собрания участников общества или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное общее собрание участников общества может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления поручителя, а также порядок внесения таких предложений.

В соответствии с Федеральным законом любой участник общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня общего собрания участников общества дополнительных вопросов не позднее чем за 15 дней до его проведения. Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников общества, исполнительный орган общества по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.

Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции общего собрания участников общества или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня общего собрания участников общества. Орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, не вправе вносить изменения в

формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания участников общества. В случае, если по предложению участников общества в первоначальную повестку дня общего собрания участников общества вносятся изменения, орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения уведомить всех участников общества о внесенных в повестку дня изменениях способом, указанным в пункте 1 ст. 36 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления поручителя, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами).

Ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания высшего органа управления Поручителя вправе все участники Общества. В соответствии со статьей 36 Федерального закона, к информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам общества при подготовке общего собрания участников общества, относятся годовой отчет общества, заключения ревизионной комиссии (ревизора) общества и аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов общества, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества и ревизионную комиссию (ревизоры) общества, проект изменений и дополнений, вносимых в учредительные документы общества, или проекты учредительных документов общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, а также иная информация (материалы), предусмотренные уставом общества. Если иной порядок ознакомления участников общества с информацией и материалами не предусмотрен уставом общества, орган или лица, созывающие общее собрание участников общества, обязаны направить им информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении общего собрания участников общества, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.

Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения общего собрания участников общества должны быть предоставлены всем участникам общества для ознакомления в помещении исполнительного органа общества. Общество обязано по требованию участника общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) поручителя) решений, принятых высшим органом управления поручителя, а также итогов голосования:

В соответствии со статьей 37 Федерального закона «Об Обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.98 г. № 14-ФЗ Решения общего собрания участников общества принимаются открытым голосованием.

Согласно ст. 37 Федерального закона «Об Обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.98 г. № 14-ФЗ, Протоколы всех общих собраний участников общества подшиваются в книгу протоколов, которая должна в любое время предоставляться любому участнику общества для ознакомления. По требованию участников общества им выдаются выписки из книги протоколов, удостоверенные исполнительным органом общества.

В соответствии со статьей 39 Федерального закона «Об Обществах с ограниченной ответственностью» от 08.02.98 г. № 14-ФЗ в обществе, состоящем из одного участника, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания участников общества, принимаются единственным участником общества единолично и оформляются письменно.

10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых поручитель владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых поручитель на дату утверждения проспекта ценных бумаг владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.

На дату утверждения Проспекта ценных бумаг указанные организации отсутствуют.

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных поручителем

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов поручителя по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной поручителем за каждый завершенный финансовый год. **С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручителем указанные сделки не совершались.**

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах поручителя

Поручителю и/или ценным бумагам Поручителя кредитный рейтинг (рейтинги) не присваивался.

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций поручителя

Поручитель не является акционерным обществом, поэтому сведения по данному пункту не указываются.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг поручителя, за исключением акций поручителя

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель эмиссионных ценных бумаг не выпускал.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель эмиссионных ценных бумаг не выпускал.

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства поручителя по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель эмиссионных ценных бумаг не выпускал.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель облигаций с обеспечением не выпускал.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель облигаций с обеспечением не выпускал.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель облигаций с ипотечным покрытием не выпускал.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги поручителя

Поручитель не является акционерным обществом и именных ценных бумаг не выпускал.

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель эмиссионных ценных бумаг не выпускал.

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам
Федеральный Закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.03 № 173-ФЗ.

Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, от 31.07.98 № 146-ФЗ.

Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, от 05.08.00 № 117-ФЗ.

Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96 № 39-ФЗ.

Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» от 10.07.02 № 86-ФЗ.

Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.01 № 115-ФЗ.

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.99 № 160-ФЗ.

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25.02.99 № 39-ФЗ (в ред. Федерального закона от 02.01.00 № 22-ФЗ).

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

Иные нормативные акты Российской Федерации.

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам поручителя

Сведения не приводятся, поскольку Общество не размещало и не планирует размещать ценные бумаги.

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям поручителя, а также о доходах по облигациям поручителя

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям поручителя.

Поручитель не является акционерным обществом, поэтому сведения по данному пункту не указываются.

Сведения о доходах по облигациям поручителя.

С момента создания и до даты утверждения Проспекта ценных бумаг Поручитель облигаций не выпускал.

10.10. Иные сведения

Иные сведения о Поручителе и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом “О рынке ценных бумаг” или иными федеральными законами отсутствуют.

Иная информация о Поручителе и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах Проспекта ценных бумаг отсутствует.

Приложение 2 Сертификат ценных бумаг эмитента серии 01

ОБРАЗЕЦ**Лицевая сторона****Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации**

Место нахождения: 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г.Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.

Почтовый адрес: 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г.Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.

СЕРТИФИКАТ**Документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением**

Облигации являются эмиссионными ценными бумагами на предъявителя.

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций _____

Дата государственной регистрации «__» _____ 200__ г.

Облигации размещаются путем открытой подписки среди неограниченного круга лиц.

Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации (далее – Эмитент) обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав

Настоящий сертификат удостоверяет права на 5 000 000 (Пять миллионов) облигаций номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.

Общее количество облигаций выпуска, имеющего государственный регистрационный номер _____ от «__» _____ 200__ года, составляет 5 000 000 (Пять миллиона) облигаций номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая и общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.

Настоящий сертификат передается на хранение в Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (далее – Депозитарий), осуществляющее обязательное централизованное хранение сертификата облигаций.

Место нахождения Депозитария: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

Генеральный директор
**Иркутского открытого акционерного общества
энергетики и электрификации**

«__» _____ 200__ г.

С.В. Эмдин

М.П.

Исполнение обязательств по облигациям настоящего выпуска обеспечивается поручительством.

Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям:

**Общество с ограниченной ответственностью
«Иркутскэнергофинанс»**

Директор
**Общества с ограниченной ответственностью
«Иркутскэнергофинанс»**

«__» _____ 200__ г.

О.А. Куприянова

М.П.

1. Вид, категория (тип), ценных бумаг

Вид ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

Серия: *01*

Идентификационные признаки выпуска (серии): *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением*

2. Форма ценных бумаг

документарные

3. Указание на обязательное централизованное хранение

Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Депозитарий, который будет осуществлять централизованное хранение:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, стр. 4*

Контактный телефон: *(495) 956-27-90, 956-27-91*

Факс: *(495) 956-27-92*

Адрес электронной почты: *info@ndc.ru*

Основной государственный регистрационный номер: *1027739097011*

ИНН: *7706131216*

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: *№177-03431-000100 от 04.12.2000 г.*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг*

Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением, далее по тексту именуются совокупно «Облигации» или «Облигации выпуска», и по отдельности – «Облигация» или «Облигация выпуска».

Выпуск всех Облигаций оформляется одним сертификатом, подлежащим обязательному централизованному хранению в Некоммерческом партнерстве «Национальный депозитарный центр» (далее - также «НДЦ» и «Депозитарий»). До даты начала размещения Облигаций Эмитент передает Сертификат на хранение в НДЦ.

Образец сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.

Выдача отдельных сертификатов Облигаций на руки владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи сертификата на руки.

Учет и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и депозитариями - депонентами НДЦ держателям Облигаций.

Право собственности на Облигации переходит от одного лица к другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Облигаций в НДЦ и депозитариях - депонентах НДЦ.

Списание Облигаций со счетов депо при их погашении производится после исполнения эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций.

Погашение сертификата Облигаций производится после списания всех Облигаций со счетов депо.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96 № 39-ФЗ, а также «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным постановлением ФКЦБ России от 16.10.97 № 36 и внутренними документами Депозитариев.

Согласно Федеральному закону «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96 № 39-ФЗ:

В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и / или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя. Права,

закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу.

В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях, права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке.

В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены Депозитарию выпуска ценных бумаг или номинальному держателю ценных бумаг к моменту составления Списка владельцев и/или номинальных держателей ценных бумаг для исполнения обязательств Эмитента по ценным бумагам, исполнение обязательств по отношению к владельцу, внесенному в Список владельцев и/или номинальных держателей ценных бумаг, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценных бумаг.

В соответствии с «Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации», утвержденным Постановлением ФКЦБ от 16 октября 1997 г. № 36:

Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.

Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.

Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором. Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением о депозитарной деятельности в РФ, иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

- поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;
- в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска

1 000 (Одна тысяча) рублей.

5. Количество ценных бумаг выпуска

5 000 000 (Пять миллионов) штук.

Выпуск Облигаций не предполагается размещать траншами.

6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее

Сведения не приводятся. Данный выпуск не является дополнительным.

7. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации (далее – Эмитент). Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение в предусмотренный Облигацией срок номинальной стоимости Облигации.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

3. В случае неисполнения Эмитентом обязательств по Облигациям или ненадлежащего исполнения соответствующих обязательств (в том числе дефолт, технический дефолт), согласно п. 9.7. и п. 12.2. настоящего Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. е) и п. 9.1.2. пп. з) Проспекта ценных бумаг владелец и/или номинальный держатель Облигаций имеет право предъявить Обществу с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс», (далее по тексту – «Поручитель») требование в соответствии с условиями обеспечения, указанными в п. 12.2. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. з) Проспекта ценных бумаг. Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения. С переходом прав на Облигацию к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из поручительства. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.

4. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) рабочих дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем.

6) В случае если облигации будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п.15 Решения о выпуске ценных бумаг и п.2.6 Проспекта ценных бумаг, на следующий день за датой раскрытия информации о досрочном погашении в ленте новостей. Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций допускается только после регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

6. Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска в регистрирующий орган, с последующим

включением Облигаций организатором торгов в котировальный список и принятия решения по их допуску к торгам, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7. Владелец Облигации имеет право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях и на условиях, установленных в п. 10 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

8. Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

8. Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска

8.1. Способ размещения ценных бумаг: открытая подписка.

8.2. Срок размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Сообщение о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения в газете «Российская газета».

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице <http://www.irkutskenergo.ru> в сети «Интернет» - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на ленте новостей.

При этом размещение ценных бумаг не может осуществляться до опубликования эмитентом сообщения о цене размещения в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенных законодательством РФ, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является наиболее ранняя из следующих дат:

а) 5-й (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;

б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

8.3. Порядок размещения ценных бумаг:

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) в ходе размещения ценных бумаг:

Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее – Биржа) в соответствии с внутренними документами Биржи, путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

Размещение Облигаций проводится путем заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости Облигаций (начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитываемый в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг).

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в последний день срока размещения Облигаций выпуска.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов Биржи, от имени которого подана заявка, в Расчетной палате ММВБ. При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учетом всех комиссионных

сборов. Потенциальный покупатель Облигаций также должен открыть счет депо в НДЦ или депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ.

Проданные Облигации переводятся Депозитарием на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения сделок купли-продажи Облигаций.

Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска:

Размещение Облигаций осуществляется путем заключения сделок купли-продажи Облигаций на Бирже с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга ЗАО ММВБ в соответствии с нормативными документами Биржи (далее – Правила Биржи) и ЗАО ММВБ, действующими на дату размещения Облигаций.

Посредником при размещении Облигаций выступает Андеррайтер, действующий по поручению и за счет Эмитента.

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

Почтовый адрес: *125009 г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

Лицензия фондовой биржи: *№ 077-10489-000001 на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2007 г.*

Срок действия лицензии: *бессрочная*

Орган, выдавший лицензию: *ФСФР России*

Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, действует самостоятельно.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов Биржи, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи, и дать указанному брокеру поручение на приобретение Облигаций.

Потенциальный покупатель Облигаций обязан открыть соответствующий счет депо в НДЦ, осуществляющем централизованное хранение сертификата Облигаций выпуска, или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

В дату начала размещения Облигаций на Бирже проводится конкурс по определению процентной ставки по первому купону среди потенциальных покупателей Облигаций. В день проведения конкурса Участники торгов Биржи (далее – Участники торгов) подают заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием системы торгов Биржи, в соответствии с Правилами Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

В каждой заявке указывается процентная ставка по первому купону в процентах годовых, при которой потенциальный приобретатель готов купить Облигации при размещении по цене, равной 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, и соответствующее этой процентной ставке количество Облигаций, которое потенциальный приобретатель хотел бы приобрести, в случае если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке процентной ставке, а также прочие параметры в соответствии с Правилами Биржи. Величина процентной ставки по первому купону, по которой потенциальный приобретатель готов купить Облигации, должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

К началу проведения конкурса Участники торгов резервируют на своих торговых счетах в Расчетной палате ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на покупку, с учетом всех комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону Облигаций не допускаются.

По окончании периода сбора заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону Участники торгов не могут снять поданные ими заявки.

По окончании периода сбора заявок на конкурс Биржа составляет сводный реестр всех поданных в адрес Андеррайтера и неснятых Участниками торгов заявок на момент окончания периода сбора заявок на Конкурс (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

Эмитент, исходя из общего объема поданных заявок и указанных в них процентных ставок по первому купону, принимает решение о величине процентной ставки по первому купону. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде.

Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в сроки и порядке, предусмотренном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

После определения Эмитентом процентной ставки по первому купону в первый день размещения Облигаций Андеррайтер по поручению Эмитента удовлетворяет заявки на покупку Облигаций на условиях и в порядке, изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг. Все сделки купли-продажи Облигаций при размещении заключаются по цене, равной номинальной стоимости Облигаций.

Заявки Участников торгов на покупку Облигаций на конкурсе по определению процентной ставки по первому купону удовлетворяются Андеррайтером на условиях приоритета процентной ставки по купону, указанной в данных заявках. Если по одинаковой процентной ставке по первому купону зарегистрировано несколько заявок на покупку, то в первую очередь удовлетворяются заявки, поданные ранее по времени. При этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Неудовлетворенные заявки Участников торгов снимаются Андеррайтером.

Время и порядок подачи заявок устанавливается Биржей по согласованию с Андеррайтером и/или Эмитентом.

Поданные заявки на покупку ценных бумаг удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме, в случае если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества неразмещенных Облигаций выпуска на торговом счете Андеррайтера. В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными на торговом счете Андеррайтера, то данная заявка на покупку ценных бумаг удовлетворяется в размере неразмещенного остатка Облигаций выпуска. При этом удовлетворение Андеррайтером заявок на покупку Облигаций происходит в порядке очередности по времени их подачи. В случае размещения всего объема Облигаций, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Обязательным условием приобретения Облигаций на Бирже при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в НКО ЗАО «Расчетная палата ММВБ» (далее и ранее по тексту – Расчетная палата ММВБ).

Полное фирменное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ»**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, строение 8**

При этом денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение Облигаций, с учетом всех необходимых комиссионных сборов. В случае соответствия условий заявок указанным выше требованиям они регистрируются на Бирже и акцептуются Андеррайтером на Бирже. Проданные Облигации переводятся на счета депо покупателей Облигаций в НДЦ или на счета депо Депозитариев - депонентов НДЦ, обслуживающих покупателей Облигаций, в дату совершения операции купли-продажи.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

Организации, принимающие участие в размещении и/или организации размещения ценных бумаг:

Посредники при размещении и/или организации размещения ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: **Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество) (далее – Андеррайтер)**

Сокращенное фирменное наименование: **АБ «Газпромбанк» (ЗАО)**

Место нахождения: **117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1.**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-04229-100000;**

Дата выдачи: **27 декабря 2000 г.;**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Основные функции Андеррайтера:

Размещение и/или организация размещения Облигаций осуществляется АБ «Газпромбанк» (ЗАО), действующим на основании договора.

Согласно предмету указанного договора функцией Андеррайтера является совершение за вознаграждение по поручению и за счет Эмитента сделок по продаже первым владельцам Облигаций Эмитента.

Заключение сделок по размещению и/или организации размещения Облигаций в течение срока размещения осуществляется на Бирже путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 1% (Одного процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

У Андеррайтера отсутствует обязанность по приобретению неразмещенных в срок ценных бумаг.

У Андеррайтера на дату утверждения проспекта ценных бумаг отсутствует обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока

после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанность, связанная с оказанием услуг маркет-мейкера. В случае включения Облигаций в котировальный список «В», Андеррайтер предполагает заключить договор о выполнении функций маркет-мейкера в отношении Облигаций в течение всего срока нахождения в котировальном списке «В».

У Андеррайтера отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарию, осуществляющем централизованное хранение:

Потенциальный приобретатель Облигаций обязан заранее (до даты начала размещения Облигаций) открыть соответствующий счет депо в НДЦ или в другой депозитарию, являющемся депонентом по отношению к НДЦ.

Проданные при размещении Облигации переводятся НДЦ на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности депозитариев.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НДЦ вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации - ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже, поданных в соответствии с требованиями, установленными в документах НДЦ и в правилах осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей):

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких Облигаций.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления имущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

Возможность преимущественного приобретения Облигаций не предусмотрена.

8.4. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за одну Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции купли/продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п.2.6. Проспекта ценных бумаг.

8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг

При приобретении Облигаций выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Условия и порядок предоставления рассрочки при оплате ценных бумаг выпуска:

Возможность рассрочки при оплате Облигаций выпуска не предусмотрена.

Реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства в оплату ценных бумаг выпуска:

Владелец счета: **Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество)**

Номер счета: **30401810400100000123**

Кредитная организация:

Полное наименование: **Небанковская кредитная организация Закрытое акционерное общество «Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи»**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8**

БИК: **044583505**

К/с: **30105810100000000505 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**

Иные условия и порядок оплаты ценных бумаг выпуска:

Облигации оплачиваются в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации в соответствии с правилами клиринга ЗАО ММВБ.

Начиная со второго дня размещения Облигаций, покупатели при приобретении Облигаций уплачивают накопленный купонный доход по Облигациям (далее НКД), определяемый в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.6. Проспекта ценных бумаг.

Расчеты по Облигациям при размещении производятся на условиях «поставка против платежа», то есть сделки заключаются с предварительным резервированием денежных средств и ценных бумаг.

Денежные средства, зачисляемые на счет Андеррайтера в Расчетной Палате ММВБ, переводятся Андеррайтером на счет Эмитента не позднее следующего рабочего дня после зачисления на счет Андеррайтера в Расчетной Палате ММВБ.

8.7. Доля, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг считается несостоявшимся, а также порядок возврата средств, переданных в оплату ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска), в случае признания его несостоявшимся.

Доля, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг считается несостоявшимся, не установлена.

9. Условия погашения и выплаты доходов по облигациям

9.1. Форма погашения облигаций

Погашение Облигаций выпуска и выплата доходов по ним производится в денежной форме в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

9.2. Порядок и условия погашения облигаций, включая срок погашения

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – Платежный агент).

Сведения о Платежном агенте указаны в п. 9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 д) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент может назначать иных Платежных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в [п. 11](#) Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Если Дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такое исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций.

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 5 (Пятого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (Шестому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения).

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее, чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счёта;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счёт;
- корреспондентский счёт банка, в котором открыт счёт;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счёт.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;

- реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;

- налоговый статус владельца Облигаций;

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность предоставляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счёта и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем за 2 (Два) рабочих дня до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено получать суммы погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости Облигаций.

При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

Срок погашения облигаций выпуска:

Датой погашения Облигаций является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.

9.3. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый. *Процентная ставка по первому купону – C(1) - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.*

Датой начала купонного периода является Дата начала размещения Облигаций	Датой окончания купонного периода является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	<p>Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1) производится по следующей формуле:</p> $K_j = C_j \cdot \text{Nom} \cdot (T(j) - T(j-1)) / (365 \cdot 100\%),$ <p>где,</p> <p>j - порядковый номер купонного периода, j = 1-10;</p> <p>Kj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);</p> <p>Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);</p> <p>Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;</p> <p>T(j-1) - дата начала j-того купонного периода;</p> <p>T(j) - дата окончания j-того купонного периода.</p> <p>Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).</p> <p>Процентная ставка по первому купону – C(1) определяется на Конкурсе, проводимом в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону – C(1) устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Информация о процентной ставке по первому купону – C(1) раскрывается в сроки и порядке, предусмотренном в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.</p>
--	--	--

2. Купон: второй. *Процентная ставка по второму купону – C(2) – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.*

Датой начала купонного периода является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуск	<p>Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону – C(2) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1).</p> <p>Процентная ставка по второму купону - C(2) - устанавливается равной процентной ставке по первому</p>
---	---	---

		купону - C(1).
--	--	----------------

3. Купон: третий. Процентная ставка по третьему купону – C(3) – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону – C(3) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по третьему купону - C(3) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону - C(1).
---	--	---

4. Купон: четвертый. Процентная ставка по четвертому купону – C(4) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону – C(4) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по четвертому купону - C(4) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	---

5. Купон: пятый. Процентная ставка по пятому купону – C(5) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону – C(5) аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по пятому купону - C(5) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	---

6. Купон: шестой. Процентная ставка по шестому купону – C(6) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону – C(6) - аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по шестому купону - C(6) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону - C(1).
---	---	---

7. Купон: седьмой. Процентная ставка по седьмому купону – C(7) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону – C(7) - аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по седьмому купону - C(7) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	---

8. Купон: восьмой. Процентная ставка по восьмому купону – C(8) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1 456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону – C(8) - аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по восьмому купону - C(8) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	---

9. Купон: девятый. Процентная ставка по девятому купону – C(9) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода	Датой окончания купонного периода	Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону – C(9) аналогичен порядку расчёта суммы выплат
--------------------------------	-----------------------------------	---

является 1 456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	является 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	на одну Облигацию по первому купону – C(1). Процентная ставка по девятому купону - C(9) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
--	--	---

10. Купон: десятый. Процентная ставка по десятому купону – C(10) - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода является 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода является 1 820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	<i>Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону – C(10) - аналогичен порядку расчёта суммы выплат на одну Облигацию по первому купону – C(1).</i> Процентная ставка по десятому купону - C(10) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).
---	--	--

9.4. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты каждого купона

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1 Купон. Процентная ставка по первому купону – C(1) - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Владелец Облигации, если он не является депонентом Депозитария, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента Депозитария получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты Депозитария уполномочены получать суммы дохода по Облигациям. Депоненты Депозитария, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 5 (Пятого) рабочего дня до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.

В случае если права Владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права Владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен Владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается Владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей

Облигаций включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счета;
 - наименование банка, в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций;

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность предоставляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные Владелцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее, чем за 2 (Два) рабочих дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные

средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

2. Купон: Процентная ставка по второму купону - C(2) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону – C(2) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - C(1) Облигаций.			

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - C(3) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).

Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону – C(3) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - C(1) Облигаций.			

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - C(4) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).

Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону - C(4) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - C(1) Облигаций.			

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - C(5) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – C(1).

Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й день с Даты начала размещения	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона - 910-й день с Даты начала размещения	Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
---	--	---	---

Облигаций.	Облигаций.		
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону – С(5) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - С(1) Облигаций.			

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - С(6) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – С(1).

Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона – 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону – С(6) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - С(1) Облигаций.			

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону - С(7) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – С(1).

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона – 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону – С(7) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - С(1) Облигаций.			

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону - С(8) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – С(1).

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона – 1 456-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 1 456-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону – С(8) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - С(1) Облигаций.			

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону - С(9) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – С(1).

Датой начала купонного периода девятого купона является 1 456-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является дата выплаты этого купона – 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Купонный доход по девятому купону выплачивается на 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону – С(9) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - С(1) Облигаций.			

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону - С(10) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону – С(1).

Датой начала купонного	Датой окончания купонного периода	Купонный доход по десятому	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся
------------------------	-----------------------------------	----------------------------	---

периода десятого купона является 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций.	является дата выплаты этого купона – 1 820-й день с Даты начала размещения Облигаций.	купону выплачивается на 1 820-й день с Даты начала размещения Облигаций.	таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону – С(10) Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону - С(1) Облигаций.</p> <p>Для целей выплаты дохода по десятому купону – С(10) используется перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.</p> <p>Доход по десятому купону – С(10) выплачивается одновременно с погашением Облигаций.</p>			

9.5. Возможность и условия досрочного погашения облигаций

Тип досрочного погашения: по требованию владельцев Облигаций Эмитента

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган и полной оплаты Облигаций.

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций, является:

День, следующий за датой раскрытия информации о досрочном погашении на ленте новостей.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п.15 Решения о выпуске ценных бумаг и п.2.6 Проспекта ценных бумаг, на следующий день за датой раскрытия информации о досрочном погашении в ленте новостей.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Сообщение о существенном факте – сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомления об итогах выпуска Облигаций после его представления в регистрирующий орган – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций:

При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, Эмитент публикует в течение 1 (Одного) рабочего дня в ленте новостей информационных агентств и в течении 2 (Двух) дней на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – даты наступления события, дающего право владельцам Облигаций на предъявление Облигаций к досрочному погашению, следующую информацию:

- наименование события, дающее право владельцам Облигаций требовать досрочного погашения Облигаций;
- дату возникновения события;
- возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

После досрочного погашения Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств.

Указанная информация (включая количество погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2(Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Иные условия досрочного погашения Облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- б) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты

соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

7) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

8) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

9) просрочка более чем на 30 (Тридцать) рабочих дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

10) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем.

6) В случае если облигации будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Цена погашения: При наступлении одного или нескольких случаев, указанных выше досрочное погашение Облигаций производится по цене, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном Решением о выпуске облигаций и Проспектом ценных бумаг.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

Затем депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

- Копия отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;

- документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- з) код ОКПО;
- и) код ОКВЭД;
- к) БИК (для кредитных организаций).

Нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций;

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 до 18 часов в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Эмитента.

В течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют требованиям Эмитента, содержащимся в Решении о выпуске и Проспекте ценных бумаг, в отношении таких документов по форме и содержанию переводит необходимые денежные средства (причитающиеся владельцу Облигаций) на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные указанные в Требованиях о досрочном погашении Облигаций, необходимые для проведения платежа Платежным агентом в пользу владельца Облигаций. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДЦ об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций уведомление о причинах их непринятия не позднее 6 (Шести) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций, обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельца).

Порядок зачисления и списания Облигаций из раздела счета депо, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, устанавливается условиями осуществления депозитарной деятельности и иными внутренними документами НДЦ.

Платежный агент не позднее 3 (Трех) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций, согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленной выплате Эмитенту.

После получения от Эмитента информации об исполнении обязательств Эмитента по досрочному погашению, НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

9.6. Сведения о платежных агентах по облигациям

Погашение и/или выплата дохода по Облигациям осуществляется Эмитентом через Платежного агента. Погашение и/или выплата дохода по Облигациям осуществляется Эмитентом с привлечением Платежного агента.

Функции Платежного агента выполняет:

Полное фирменное наименование: *Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество) (далее и ранее – Андеррайтер, Платежный агент)*

Сокращенное фирменное наименование: *АБ «Газпромбанк» (ЗАО)*

Место нахождения: *117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1.*

Почтовый адрес: *117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1.*

Телефон: *(495) 980-41-34*

ИНН: *7744001497*

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-04229-100000;*

Дата выдачи: *27 декабря 2000г.;*

Срок действия: *без ограничения срока действия;*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России.*

Функции Платежного агента:

1. От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Списке владельцев и номинальных держателей Облигаций имеющих право на получение купонного дохода/получения сумм погашения (далее - для целей настоящего пункта - перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций), в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом Выплат по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг.

2. Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Эмитент может назначать иных платежных агентов и отменять такие назначения. Презюмируется, что Эмитент не может одновременно назначить нескольких платежных агентов.

Официальное сообщение Эмитента о назначении иных платёжных агентов и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в сроки и порядке, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

9.7. Сведения о действиях владельцев облигаций и порядке раскрытия информации в случае дефолта по облигациям

В соответствии со ст. 810 и ст. 811 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан вернуть владельцам Облигаций номинальную стоимость и выплатить купонный доход по Облигациям в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим решением о выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательства по выплате купонного дохода и/или номинальной стоимости Облигаций при погашении Облигаций (в том числе дефолта или технического дефолта) владельцы и/или номинальные держатели Облигаций, если последние соответствующим образом уполномочены владельцами Облигаций, имеют право обратиться к Эмитенту с требованием выплаты купонного дохода и/или номинальной стоимости Облигаций при неисполнении/ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по погашению Облигаций, а также процентов за несвоевременную выплату купонного дохода и/или номинальной стоимости Облигаций в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Поручитель (сведения о котором указаны в [п.12](#) Решения о выпуске и в п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг) несет перед владельцами солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств по Облигациям в порядке, изложенном в [п. 12.2.](#) Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. 3) Проспекта ценных бумаг.

Владельцы Облигаций также имеют право обратиться в суд (арбитражный суд и суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика) с иском к Эмитенту с требованием выплатить предусмотренный Облигациями купонный доход и/или номинальную стоимость при погашении Облигаций, а также

уплатить проценты за несвоевременную выплату купонного дохода и/или номинальной стоимости при погашении Облигаций.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю.

Для обращения в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с исками к Эмитенту и/или Поручителю, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.

При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.

Неисполнение обязательств Эмитента по облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолт) в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигации на срок более 7 (Семи) дней или отказа от исполнения указанного обязательства;

- просрочки исполнения обязательства по выплате номинальной стоимости при погашении Облигаций на срок более 30 (Тридцати) дней или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, в течение указанных в настоящем пункте сроков составляет технический дефолт.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода и/или номинальной стоимости при погашении Облигаций Эмитент раскрывает информацию о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по Облигациям, которая должна включать в себя объем неисполненных обязательств, причину неисполнения обязательств, перечисление возможных действий владельцев Облигаций в случае дефолта и/или в случае технического дефолта.

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по Облигациям (в том числе дефолт/технический дефолт) публикуется Эмитентом в форме сообщений о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента должно быть исполнено:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Также сообщение о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенных фактов.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Среди прочих сведений в сообщении о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости и/или купонных доходов по Облигациям указывается:

- объем неисполненных обязательств;
- причина неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

6) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

7) просрочка более чем на 7 (Семь) рабочих дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

8) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

9) просрочка более чем на 30 (Тридцать) рабочих дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

10) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска

указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем.

б) В случае если облигации будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

Порядок и условия досрочного погашения Облигаций по требованиям их владельцев указаны в п. 9.5 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

10. Сведения о приобретении облигаций

1. Возможность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения непредусмотрена.

2. Предусматривается возможность приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцем (владельцами) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения. Приобретение Эмитентом Облигаций возможно только после даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций или представления Эмитентом уведомления об итогах выпуска Облигаций в регистрирующий орган. Эмитент имеет право приобретать Облигации настоящего выпуска путем заключения сделок купли-продажи Облигаций с владельцами Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании публичных безотзывных оферт Эмитента, публикуемых в средствах массовой информации.

Эмитент может принимать отдельные решения о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами. Такое решение принимается Эмитентом с утверждением цены, срока и порядка приобретения Облигаций.

Раскрытие информации о принятом Уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами осуществляется Эмитентом в форме сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней,

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
 - дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
 - серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
 - количество приобретаемых Облигаций;
 - срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях.
 - дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
 - дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
 - цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
 - порядок приобретения Облигаций выпуска;
 - форму и срок оплаты;
 - наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.
- Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

В случае принятия владельцами Облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении

большее количество Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по соглашению с владельцами Облигаций), Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщений о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг».

Указанная информация (в том числе количество приобретенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания исполнения Обязательств по Облигациям;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания исполнения Обязательств по Облигациям.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщение о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

11. Порядок раскрытия Эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг в соответствии с законодательством Российской Федерации и Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг, а также обязуется раскрывать информацию в форме сообщений о существенных фактах в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96г, Федеральным законом «Об акционерных обществах» №208-ФЗ от 26.12.1995г., а также «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 года (далее - «Положение») в порядке и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

В случае если на момент наступления события, о котором эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

1. Сообщение о принятии решения о размещении Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» путем его опубликования в ленте новостей, на странице в сети «Интернет». Сообщение о принятии решения о размещении ценных бумаг публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о размещении ценных бумаг:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс», а также иных информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на раскрытие информации на рынке ценных бумаг (далее – на лентах новостей информационных агентств) - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» будет доступен в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - до истечения 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты составления протокола заседания Совета директоров Эмитента, на котором принято решение о размещении ценных бумаг.

2. Сообщение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» путем его опубликования в ленте новостей, на странице в сети «Интернет». Сообщение о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» будет доступен в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - до истечения 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты составления протокола заседания Совета директоров Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг.

3. Информация о государственной регистрации выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» путем его опубликования в ленте новостей, на странице в сети «Интернет» и в периодическом печатном издании.

Эмитент публикует в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;
- в периодическом печатном издании «Российская газета» - не позднее 10 (Десяти) дней;

Текст сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» будет доступен в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> до истечения 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент опубликует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>. При опубликовании текста решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет <http://www.irkutskenergo.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех ценных бумаг этого выпуска (дополнительного выпуска).

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент опубликует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>. При опубликовании текста проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, в отношении

которого зарегистрирован проспект ценных бумаг, дата его регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет <http://www.irkutskenergo.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг или текста уведомления об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, - до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного в уведомлении

Начиная с даты государственной регистрации выпуска Облигаций, все заинтересованные лица могут ознакомиться с решением о выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг, и получить их копии по адресу: **ОАО «Иркутскэнерго», 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, Тел.: (3952) 790-586, Факс: (3952) 790-899**

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии и ее пересылке, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4. На этапе размещения Облигаций Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщение о начале размещения ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;
- сообщение о завершении размещения ценных бумаг.

а) Дата начала размещения Облигаций определяется Эмитентом после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг;

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации на ленте новостей.

При этом размещение ценных бумаг не может осуществляться до опубликования эмитентом сообщения о цене размещения в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения Облигаций, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения Облигаций в ленте новостей и на странице Эмитента в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация на странице в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение Облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решения о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – уполномоченный государственный орган), Эмитент приостанавливает размещение ценных бумаг и публикует сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для

составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного государственного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней,

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг». При этом указанное сообщение о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

д) Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или о принятии решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений либо даты получения Эмитентом письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного государственного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В случае, если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг». При этом указанное сообщение о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет не допускается.

е) Сообщение о завершении размещения Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение Облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Также сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет».

ж) После государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о его государственной регистрации на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент опубликует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>

Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> с даты его опубликования в сети «Интернет» до истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в сети «Интернет».

Начиная с даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии по следующим адресам:

ОАО «Иркутскэнерго», 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, Тел.: (3952) 790-586, Факс: (3952) 790-899

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения настоящего подпункта Решения о выпуске ценных бумаг не применяются.

з) Если эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в форме сообщения о существенном факте «сведения о этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска в регистрирующий орган:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть опубликован эмитентом на странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> в срок не более 2 дней с даты представления (направления) указанного уведомления в регистрирующий орган.

Текст представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В случае, если доступ к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг, обеспечивался эмитентом дополнительными способами, эмитент обязан обеспечить доступ к информации, содержащейся в уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, теми же дополнительными способами, которыми обеспечивался доступ к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Начиная с даты представления (направления) уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, все заинтересованные лица могут ознакомиться с уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить его копии по следующему адресу:

ОАО «Иркутскэнерго», 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, Тел.: (3952) 790-586, Факс: (3952) 790-899

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 дней с даты предъявления требования.

В случае если облигации были включены в котировальный список при их размещении Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию уведомления об итогах выпуска облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в Федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг

и) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте осуществляется Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщения о существенных фактах направляются Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

й) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания соответствующего квартала Эмитент публикует текст ежеквартального отчета Эмитента эмиссионных ценных бумаг на странице в сети «Интернет» по адресу: <http://www.irkutskenergo.ru>

Текст ежеквартального отчета Эмитента эмиссионных ценных бумаг доступен на странице Эмитента в сети «Интернет» в течение не менее 3 (Трех) лет с даты его опубликования в сети Интернет.

Не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

5. Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» в следующие сроки со дня принятия уполномоченным органом Эмитента решения об определении процентной ставки по первому купону:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет»

Также сообщение о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты принятия уполномоченным органом Эмитентом решения об определении процентной ставки по первому купону.

Эмитент сообщает о принятом решении о величине процентной ставки по первому купону Бирже в письменном виде до опубликования в ленте новостей. После направления информационному агентству сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

6. Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом на лентах новостей информационных агентств и на странице в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> в течение 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений.

7. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости Облигаций при погашении номинальной стоимости Облигаций и/или купонных доходов по Облигациям (в том числе дефолт и/или технический дефолт) Эмитент публикует информацию об этом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента должно быть исполнено:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице Эмитента в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Также сообщение о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенных фактов.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Среди прочих сведений в сообщении о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по выплате номинальной стоимости и/или купонных доходов по Облигациям указывается:

- объем неисполненных обязательств;
- причина неисполнения обязательств;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований.

8. При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, Эмитент раскрывает следующую информацию в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг»

- наименование события, дающее право владельцам Облигаций требовать досрочного погашения Облигаций;
- дату возникновения события;
- возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.

Сообщение о возможности досрочного погашения Облигаций публикуется Эмитентом в следующие сроки:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дней с даты возникновения события, дающего право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней с даты возникновения события, дающего право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщение о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

9. После досрочного погашения Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг».

Указанная информация (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщение о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенных фактов.

10. Раскрытие информации о принятом Уполномоченным органом Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами осуществляется Эмитентом в форме сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания Уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания Уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях.
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- наименование Агента, уполномоченного Эмитентом на приобретение (выкуп) Облигаций, его местонахождение, сведения о реквизитах его лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг.

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту..

11. После окончания установленного срока приобретения Эмитентом Облигаций (по соглашению с владельцами Облигаций), Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг». Указанная информация (в том числе количество приобретенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня с даты окончания исполнения Обязательств по Облигациям;
- на странице в сети «Интернет» – <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней с даты окончания исполнения Обязательств по Облигациям.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщение о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

12. По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о сроках исполнения обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» в следующие сроки с момента наступления существенных фактов:

- на лентах новостей информационных агентств - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

Также сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг» должно быть направлено Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенных фактов.

13. Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):

- на ленте новостей информационных агентств - не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления события;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> - не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления события.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

14. В случае реорганизации, ликвидации Биржи или ЗАО ММВБ либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства РФ, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций.

В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, а Эмитент должен опубликовать информацию об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. Указанная информация будет включать в себя:

- полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
- его место нахождения;
- сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;
- порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг подлежит раскрытию в форме сообщения в следующие сроки с даты принятия решения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> в сети «Интернет» – не позднее 1 (Одного) дня.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

15. Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующим адресам:

ОАО «Иркутскэнерго», 664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3, Тел.: (3952) 790-586, Факс: (3952) 790-899

адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru>.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

16. В случае возникновения существенных фактов, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента и связанных с выпуском Облигаций, информация о таких фактах будет опубликована в следующие сроки с момента появления факта:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщения о существенных фактах направляются Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Сообщение о существенном факте, содержащем сведения о государственной регистрации выпуска Облигаций, размещаемых путем открытой подписки, сопровождающейся регистрацией проспекта ценных бумаг, должно быть также опубликовано в периодическом печатном издании с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

в периодическом печатном издании «Российская газета»- не позднее 10 (Десяти) дней.

17. В случае возникновения сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, информация об этих сведениях будет раскрываться в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения должен быть доступен на странице в сети «Интернет» в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

18. Информация о получении от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, и о досрочном погашении Облигаций публикуется Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах в следующие сроки с даты получения Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети «Интернет»: <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети «Интернет» в течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Также Эмитент обязан направить в НДЦ уведомление о том, что организатор торговли прислал ему уведомление о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, о том, что Эмитент принимает Требования о досрочном погашении Облигаций и о дате досрочного погашения Облигаций.

19. Информация о признании выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным».

Сообщение о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта, содержащего сведения о признании выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным:

- на лентах новостей информационных агентств – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу <http://www.irkutskenergo.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании выпуска Облигаций несостоявшимся, считается дата опубликования информации о признании выпуска Облигаций несостоявшимся на странице ФСФР России в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления ФСФР России о признании выпуска Облигаций несостоявшимся посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании выпуска Облигаций недействительным, считается дата получения Эмитентом вступившего в законную силу (дата вступления в законную силу полученного Эмитентом) судебного акта (решения, определения, постановления) о признании выпуска Облигаций недействительным.

Публикация сообщения о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» в сети Интернет по адресу <http://www.irkutskenergo.ru> осуществляется после публикации данного сообщения в ленте новостей информационных агентств.

Текст сообщения о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» должен быть доступен на странице в сети Интернет по адресу <http://www.irkutskenergo.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования данного сообщения в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте «сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» должно быть направлено Эмитентом в ФСФР России в срок не более 5

(Пяти) дней с момента наступления существенного факта, содержащего сведения о начале размещения Облигаций.

12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска

12.1. Сведения о лице, предоставляющем обеспечение исполнения обязательств по облигациям

Лица, предоставившие обеспечение:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИЭФ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3**

ИНН: **3808162992**

ОГРН: **1073808004841**

Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц: **15 февраля 2007 года.**

У Общества с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс», предоставляющего обеспечение по Облигациям, отсутствует обязанность по раскрытию информации о его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность.

12.2. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям

Вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения): **поручительство**

Размер обеспечения (руб.): **поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.**

ОФЕРТА

На заключение договора поручительства для целей выпуска Облигаций

г. _____

« » _____ 2007 года

1. Преамбула

Поскольку Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ИНН 3800000220) выпускает Облигации с обеспечением, предназначенные для размещения среди неопределенного и неограниченного круга лиц;

Поскольку в качестве обеспечения исполнения обязательств по Облигациям предоставляется поручительство Общества с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс» (ИНН 3808162992);

В связи с этим, настоящая Оферта является предложением заключить договор поручительства на условиях, указанных в настоящей Оферте, любому лицу, желающему приобрести Облигации.

2. Термины и определения

2.1. «Посредник при размещении Облигаций» - АБ «Газпромбанк» (ЗАО).

2.2. «НДЦ» - Некоммерческое Партнерство «Национальный депозитарный центр», выполняющее функции депозитария Облигаций.

2.3. «Облигации» - облигации Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации, документарные неконвертируемые, процентные, на предъявителя, серии 01, в общем количестве 5 000 000 (Пять миллионов) штук, номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, выпускаемые Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами.

2.4. «Общество» - Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс»

2.5. «Объем Неисполненных Обязательств» - объем, в котором Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

2.6. «Обязательства Эмитента» - обязательства Эмитента перед владельцами Облигаций, определенные пунктом 4.1. настоящей Оферты.

2.7. «Оферта» - настоящая Оферта.

2.8. «Предельная Сумма» - 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, а также сумма совокупного купонного дохода.

2.9. «Событие Неисполнения Обязательств» - любой из случаев, указанных в пунктах 4.3.1.-4.3.4. настоящей Оферты.

2.10. «Срок Исполнения Обязательств Эмитента» - любой из сроков, указанных в пунктах 4.3.1., 4.3.2., 4.3.3. и 4.3.4 настоящей Оферты.

2.11. «Требование об Исполнении Обязательств» - требование владельца Облигаций к Обществу, соответствующее условиям пункта 4.7 настоящей Оферты.

2.12. «Регистрирующий орган» - Федеральная служба по финансовым рынкам.

2.13. «Эмиссионные Документы» - Решение о выпуске ценных бумаг, Проспект ценных бумаг и сертификат ценной бумаги.

2.14. «Эмитент» - Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ИНН 3800000220)

3. Условия акцепта Оферты

3.1. Настоящей Офертой Общество предлагает любому лицу, желающему приобрести Облигации, заключить с Обществом договор поручительства для целей выпуска Облигаций.

3.2. Оферта является публичной и выражает волю Общества заключить договор поручительства на указанных в Оферте условиях и с соблюдением предусмотренной процедуры с любым лицом, желающим приобрести Облигации.

3.3. Оферта является безотзывной, то есть не может быть отозвана в течение срока, установленного для акцепта Оферты.

3.4. Оферта, равно как и ее условия подлежат включению в полном объеме в Эмиссионные Документы. Оферта считается полученной адресатом в момент обеспечения Эмитентом всем потенциальным приобретателям Облигаций возможности доступа к информации о выпуске Облигаций, содержащейся в Эмиссионных Документах и подлежащей раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами Федеральной Службы.

3.5. Акцепт Оферты может быть совершен только путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке и на условиях, определенных Эмиссионными Документами. Приобретение Облигаций в любом количестве означает акцепт Оферты и, соответственно, заключение таким лицом договора поручительства с Обществом, по которому Общество несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств перед приобретателем Облигаций на условиях, установленных Офертой. Договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого владельца Облигаций прав на такие Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. С переходом прав на Облигацию к ее приобретателю переходят права по указанному договору поручительства в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав

на Облигацию. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на Облигацию является недействительной.

4. Обязательства Общества. Порядок и условия их исполнения.

4.1. Общество принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), в том числе, в случае досрочного погашения, выплате причитающихся процентов (купонного дохода) и приобретению Эмитентом Облигаций в сроки и порядке, установленными Эмиссионными Документами, на следующих условиях:

4.1.1. Общество несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Предельной Суммы, а в случае недостаточности Предельной Суммы для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Обществу в порядке, установленном Офертой, Общество распределяет Предельную Сумму между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими требованиям;

4.1.2. Сумма произведенного Обществом в порядке, установленном Офертой, платежа, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Обществу в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход) и/или сумму ответственности за исполнение Эмитентом обязательств по приобретению Облигаций.

4.2. Общество обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента (солидарная ответственность Общества).

4.3. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

4.3.1. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов к номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

4.3.2. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций;

4.3.3. Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами;

4.3.4. Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму при досрочном погашении Облигаций в случаях, предусмотренных Эмиссионными Документами, и в сроки, определенные Эмиссионными Документами.

4.4. Общество обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств.

4.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Общество исходит из Объем Неисполненных Обязательств, сообщенного Обществу Эмитентом или по его поручению третьими лицами или публично раскрытого Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации, если владельцами Облигаций не будет доказан больший Объем Неисполненных Обязательств.

4.6. В случае установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, Общество обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств и в пределах Предельной Суммы, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Обществу Требования об Исполнении Обязательств, соответствующие условиям Оферты.

4.7. Требование об Исполнении Обязательств должно соответствовать следующим условиям:

4.7.1. Требование об Исполнении Обязательств должно быть предъявлено к Обществу в письменной форме и подписано владельцем Облигаций, а если владельцем является юридическое лицо, также скреплено его печатью (при ее наличии);

4.7.2. в Требовании об Исполнении Обязательств должны быть указаны: фамилия, имя, отчество (для физических лиц), наименование (для юридических лиц) владельца Облигаций, его ИНН, место жительства (для физических лиц), место нахождения (для юридических лиц), реквизиты его банковского счета, а именно: номер счета, наименование банка с указанием города банка, в котором открыт счет, корреспондентский счет банка, в котором открыт счет, банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет, Объем Неисполненных Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование об Исполнении Обязательств;

4.7.3. Требование об Исполнении Обязательств должно быть предъявлено к Обществу не позднее 120 (Ста двадцати) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельца Облигаций, направляющего данное Требование об Исполнении Обязательств (при этом датой предъявления считается дата подтвержденного получения Обществом соответствующего Требования об Исполнении Обязательств);

4.7.4. к Требованию об Исполнении Обязательств должна быть приложена подтверждающая права владельца Облигаций на его Облигации выписка со счета ДЕПО. В случае предъявления требования, в связи с

неисполнением/ненадлежащим исполнением Эмитентом обязательств по погашению Облигаций (в том числе досрочному), также должна быть приложена копия отчета НДЦ, заверенная депозитарием, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении.

4.7.5. Требование об Исполнении Обязательств и приложенные к нему документы должны быть направлены в Общество заказным письмом, курьерской почтой или экспресс-почтой.

4.8. Общество рассматривает Требование об Исполнении Обязательств в течение 14 (Четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Обществу Требования.

4.9. Не рассматриваются Требования об Исполнении Обязательств, предъявленные к Обществу позднее 120 (Сто двадцать) дней со дня наступления Срока Исполнения Обязательств в отношении владельцев Облигаций, направивших данное Требование об Исполнении Обязательств.

4.10. В случае принятия решения Обществом об удовлетворении Требования об Исполнении Обязательств, Общество не позднее, чем в 5 (Пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения Требования об Исполнении Обязательств (п. 4.8. Оферты) письменно уведомляет о принятом решении владельца Облигаций, направившего Требование об Исполнении Обязательств. После направления таких уведомлений, Общество не позднее 10 (Десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования об Исполнении Обязательств, осуществляет платеж в размере соответствующего Требования об Исполнении Обязательств в соответствии с условиями Оферты на банковский счет владельца Облигаций, реквизиты которого указаны в Требовании об Исполнении Обязательств. Общество не несет ответственности за неисполнение своих обязательств, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Обществу недостоверных данных, указанных в п.4.7.2. настоящей Оферты, в таком случае любые дополнительные расходы по надлежащему исполнению Обществом своих обязательств возмещаются за счет владельца Облигаций.

4.11. В случае принятия решения Обществом об удовлетворении/отказе в удовлетворении Требования об Исполнении Обязательств, предъявленного в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением Эмитентом обязательств по выплате сумм основного долга по Облигациям (в том числе, при досрочном погашении), Общество направляет в НДЦ информацию об удовлетворении/отказе в удовлетворении такого Требования об Исполнении Обязательств (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

5. Срок действия поручительства

5.1. Права и обязанности по поручительству, предусмотренному настоящей Офертой, вступают в силу с момента заключения приобретателем Облигаций договора поручительства с Обществом в соответствии с п.3.5. настоящей Оферты.

5.2. Предусмотренное Офертой поручительство Общества прекращается:

5.2.1. в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме настоящая Оферта прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций.

5.2.2. в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Общества, без согласия последнего;

5.2.3. по иным основаниям, установленным федеральным законом.

6. Прочие условия

6.1. Все вопросы отношений Общества и владельцев Облигаций, касающиеся Облигаций и не урегулированные Офертой, регулируются Эмиссионными Документами, понимаются и толкуются в соответствии с ними и законодательство Российской Федерации.

6.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Оферте Общество и владельцы Облигаций несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Все споры и разногласия, нерешенные путём переговоров, передаются на рассмотрение в арбитражный суд или суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

6.4. Настоящая Оферта составлена в 2 (Двух) подлинных экземплярах, один из которых находится у Общества, второй экземпляр находится у Эмитента. В случае расхождения между текстами вышеперечисленных экземпляров Оферты, приоритет при толковании и применении Оферты должен отдаваться экземпляру Оферты, находящемуся у Эмитента.

7. Адреса и банковские реквизиты Общества

Юридический адрес:
ИНН
КПП

Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3
3808162992
380801001

Расчетный счет

Наименование банка
Корреспондентский счет

Иркутский ф-л АКБ <СОЮЗ> (ОАО) Г. Иркутск
30101810300000000728

Подписи:

Директор

Общества с ограниченной ответственностью
«Иркутскэнергофинанс»

О.А Куприянова

Главный бухгалтер

Общества с ограниченной ответственностью
«Иркутскэнергофинанс»

О.А. Куприянова

М.П.

13. Эмитент обязуется обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

14. Лица, предоставившие обеспечение по облигациям – Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергофинанс» обязуются обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

15. Иные сведения, предусмотренные Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг

1) Облигации допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг и завершается в дату погашения Облигаций. На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций.

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

2) Порядок определения накопленного купонного дохода по Облигациям:

$$НКД = Nom * C_j * (T - T(j)) / (365 * 100\%),$$
 где

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

j - порядковый номер текущего купонного периода, j = 1 - 10;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C_j - размер процентной ставки j - того купона в процентах годовых (%);

T – текущая дата внутри j - того купонного периода;

T(j) - дата начала купонного периода j - того купона

Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Приложение №3
Бухгалтерская, а также иная отчетность Эмитента, составленная по Российским
стандартам бухгалтерского учета за 2004 год.

Утверждена Минфином Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма N 1 по ОКУД

на 31 декабря 2004 г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности энергетика

Организационно-правовая форма /форма
собственности

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710001

I I
I I

00105348

3800000220

40.10.11

47/43

384/385

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

Дата утверждения

Дата отправки
(принятия)

Бухгалтерский баланс

на 31.12.2004г.

А К Т И В	Код показателя	На начало	На конец
		отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
I. НЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы (04,05)	110	0	0
Основные средства (01,02)	120	41 963 501	41 588 844
Незавершенное строительство (07,08,16,60)	130	1 373 190	1 302 705
Доходные вложения в материальные ценности (03)	135	711 008	598 675
Долгосрочные финансовые вложения (58)	140	415 334	1 495 567
Отложенные налоговые активы	145	0	0
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Итого по разделу I	190	44 463 033	44 985 791
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 398 962	1 547 814
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10,16)	211	1 192 486	1 243 715
Животные на выращивании и откорме (11)	212	15	132
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20,21,23, 29,44)	213	283	169
готовая продукция и товары для перепродажи (41,42)	214	6 165	4 542
товары отгруженные (45)	215	0	0
расходы будущих периодов (97)	216	200 013	299 256
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	490 173	522 687
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 995 284	1 750 504
в том числе:			
поставщики и заказчики (62,76)	231	2 482 494	1 597 037
высчета к получению (62)	232	0	0
выданные (61)	234	0	0
прочие дебиторы	235	512 790	153 467
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1 832 801	2 093 703
в том числе:			
поставщики и заказчики (62,76)	241	1 199 605	1 374 555
высчета к получению (60)	242	220 389	390 559
выданные (60)	245	35 356	124 022
прочие дебиторы	246	377 451	204 567
Краткосрочные финансовые вложения (58)	250	245 015	353 561
Денежные средства	260	190 925	1 016 923
Прочие оборотные активы	270	0	0
Финансово-хозяйственные расчеты (79)	280		
Итого по разделу II	290	7 153 160	7 285 192
I, А Д А И С (сумма строк 190+290)	300	51 616 193	52 270 983

П А С С И В	Код показателя	На начало	На конец
		отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (80)	410	4 766 808	4 766 808
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал (83)	420	40 570 822	40 321 921
Резервный капитал (82)	430	1 191 702	1 191 702
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	596 113	596 113
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	595 589	595 589
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 246 480	1 973 127
Итого по разделу III	490	47 775 812	48 253 558
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (67)	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	0	0
Прочие долгосрочные обязательства	520	135 988	92 091
Итого по разделу IV	590	135 988	92 091
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (66)	610	983 025	847 700
Кредиторская задолженность	620	2 688 798	3 048 232
в том числе:			
поставщики и подрядчики (60,76)	621	990 856	1 076 423
задолженность перед персоналом организации (70)	622	119 346	123 337
задолженность перед государственными внебюджетными фондами (69)	623	34 049	29 952
задолженность по налогам и сборам (68)	624	227 878	702 826
Прочие кредиторы	625	769 483	581 828
векселя к уплате (60,62)	626	431 392	363 350
займы полученные (60)	627	115 794	170 516
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	5 149	4 102
Доходы будущих периодов (98)	640	27 421	25 300
Резервы предстоящих расходов (96)	650	0	
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
внутрихозяйственные расчеты (79)	680		
Итого по разделу V	690	3 704 393	3 925 334
Итого по разделу III+IV+V	700	51 616 193	52 270 983

**СПРАВКА
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА
ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование показателя	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1		3	4
Арендованные основные средства	910	8 039 213	8 346 393
в том числе по лизингу	911	0	170 485
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	2 940	70
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	305 535	1 105 777
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	66 795	6 000
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 120 439	3 863 608
Износ жилищного фонда	970	8 645	6 563
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	750	962
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

Руководитель

Главный бухгалтер



*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Форма N 2 по ОКУД	КОДЫ
		0710002
на 31 декабря 2004г. Дата (год, месяц, число)		I I I I
Организация ОАО Иркутскэнерго	по ОКПО	00105348
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3800000220
Вид деятельности энергетика	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/43
Единица измерения:тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385
Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3		
	Дата утверждения	
	Дата отправки (принятия)	

ОАО "Иркутскэнерго"

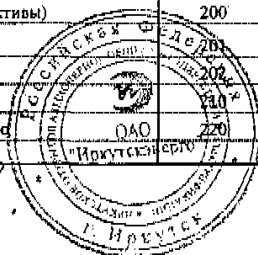
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

на 31.12.2004г.

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продаж товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	18 348 235	14 683 845
в том числе от продажи:			
электрическая энергия	11	11 685 693	8 585 680
тепловая энергия	12	6 008 564	5 435 028
подпитка систем	13	391 520	379 742
ХОВ и конденсат	14	135 170	135 054
прочие услуги	15	127 288	148 341
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	14 953 921	13 996 591
в том числе проданных:			
электрическая энергия	11	(8 657 282)	(8 088 252)
тепловая энергия	12	(5 707 207)	(5 312 905)
подпитка систем	13	(325 178)	(316 652)
ХОВ и конденсат	14	(108 123)	(107 267)
прочие услуги	15	(156 131)	(171 515)
Налоговая прибыль	029	3 394 314	687 254
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 394 314	687 254
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	26 693	42 835
Проценты к уплате	070	(65 511)	(133 152)
Доходы от участия в других организациях	080	4 616	
Прочие операционные доходы	090	1 056 532	1 166 504
Прочие операционные расходы	100	(1 794 599)	(1 683 782)
Нереализационные доходы	120	98 415	87 277
Нереализационные расходы	130	(1 196 184)	(165 623)
Чрезвычайные доходы	131	62 786	0
Чрезвычайные расходы	132	(101 499)	(0)
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.050+060-070+080+090-100+120-130)	140	1 485 563	1 313
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	559 235	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140-150)	190	926 328	1 313
СПРАВочно:			
Платежные налоговые обязательства (активы)	200	0	0
Неликвидные налоговые активы		0	0
Неликвидные налоговые обязательства		0	0
Чистая прибыль (убыток) на акцию		0	0
Распределенная прибыль (убыток) на акцию		0	0

Руководитель

Главный бухгалтер



*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

Форма N 3 по ОКУД

на 31 декабря 2004г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности энергетика

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма

собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения:тыс.руб.

по ОКЕИ

Адрес г.Иркутск ул.Сухэ-Батора 3

Дата утверждения

Дата отправки
(принятия)

КОДЫ	
0710003	
I	I
I	I
00105348	
3800000220	
40.10.11	
47/43	
384/385	

ИТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

1. Изменение капитала

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Актив на 31 декабря предыдущего (2002) года	010	4 766 808	24 890 311	1 191 702	1 750 559	32 599 380
Изменения в учетной политике	011	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	012	0	4 650 585	0	0	4 650 585
Изменило нераспределенной прибыли	013	0	0	0	193 360	193 360
Изменения		0	22 974	0	0	22 974
Актив на 1 января предыдущего (2003) года	020	4 766 808	29 563 870	1 191 702	1 943 919	37 466 299

Часть 2 (за 2003 год)

Результат от пересчета иностранных валют	023	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	025	0	0	0	(524 525)	(524 525)
Изменения	026	0	0	0	(174 227)	(174 227)
Изменения в резервный фонд	030	0	0	0	1 313	1 313
Изменения стоимости внеоборотных активов	046	0	226 459	0	0	226 459
Изменения объектов основных средств	047	0	(87 994)	(0)	(0)	(87 994)
Изменения убытков	048	0	0	0	0	0
Изменения величины капитала за счёт: увеличения номинального выпуска акций	041	0	0	0	0	0
Изменения номинальной стоимости акций	042	0	0	0	0	0
Изменения организации юридического лица	043	0	0	0	0	0
Изменения	044	0	0	0	0	0
Изменения величины капитала за счёт: уменьшения номинала акций	051	0	0	0	0	0
Изменения количества акций	052	0	0	0	0	0
Изменения организации юридического лица	053	0	0	0	0	0
Изменения	054	0	0	0	0	0
Изменения вкладов участниками	065	0	0	0	0	0
Изменения уставного капитала	066	0	0	0	0	0

Часть 3

Актив на 31 декабря предыдущего (2003) года	060	4 766 808	29 702 335	1 191 702	1 246 480	36 907 325
Актив на 1 января отчетный (2004) год						
Изменения в учетной политике	061	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	062	0	10 850 136	0	0	10 850 136
Изменило нераспределенной прибыли	063	0	0	0	0	0
Изменения	064	0	18 351	0	0	18 351
Актив на 1 января отчетного (2004) года	100	4 766 808	40 570 822	1 191 702	1 246 480	47 775 812

Прибыль 4 (из 2003 год)						
Убыток от пересчета иностранных валют	103	0	0	0	0	0
Убыток прибыли	105	0	0	0	(25 454)	(25 454)
Убыток	106	0	0	0	(174 227)	(174 227)
Поступило нераспределенной прибыли	107	0	0	0	926 328	926 328
Увеличения в резервный фонд	110	0	0	0	0	0
Изменение стоимости высокооборотных активов	111	0	25 454	0	0	25 454
Изменение объектов основных средств	112	0	(274 355)	0	0	(274 355)
Изменение убытков	113	0	0	0	0	0
Изменение величины капитала за счет: увеличения номинального выпуска акций	121	0	0	0	0	0
Изменения номинальной стоимости акций	122	0	0	0	0	0
Изменения юридического лица	123	0	0	0	0	0
Изменения	124	0	0	0	0	0
Изменения взносов учредителей	125	0	0	0	0	0
Изменение величины капитала за счет: изменения номинала акций	131	0	0	0	0	0
Изменения количества акций	132	0	0	0	0	0
Изменения юридического лица	133	0	0	0	0	0
Изменения (прирост ИД)	134	0	0	0	0	0
Изменения выходов участниками	135	0	0	0	0	0
Изменения уставного капитала	136	0	0	0	0	0
Итого						
Итого на 31 декабря отчетного (2004)	140	4 766 808	40 321 921	1 191 702	1 973 127	48 253 558

Приложения

Наименование показателя	Код строки	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
		3	4	5	6
Активы, образованные в соответствии с законодательством:					
Активы предыдущего года	160	0	0	0	0
Активы отчетного года	161	0	0	0	0
Активы предыдущего года	162	0	0	0	0
Активы отчетного года	163	0	0	0	0
Активы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Активы предыдущего года	170	0	0	0	0
Активы отчетного года	171	0	0	0	0
Активы предыдущего года	172	0	0	0	0
Активы отчетного года	173	0	0	0	0

Финансовые резервы					
финансовые резервы предыдущего года	180	0	0	0	0
финансовые резервы отчетного года	181	0	0	0	0
финансовые резервы предыдущего года	182	0	0	0	0
финансовые резервы отчетного года	183	0	5369	0	5369
финансовые резервы предыдущего года	184	0	0	0	0
финансовые резервы отчетного года	185	0	290429	0	290429
Резервы предстоящих расходов:					
резервы предстоящих расходов предыдущего года	190	0	0	0	0
резервы предстоящих расходов отчетного года	191	0	0	0	0
резервы предстоящих расходов предыдущего года	192	0	0	0	0
резервы предстоящих расходов отчетного года	193	0	0	0	0

БИЗНЕС

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчётного года		Остаток на конец отчётного года	
Итого активов	200	47 803 233		48 278 858	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчётный год	за предыдущий год	за отчётный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
Пассив					
Капитал (или обыкновенным видам деятельности)					
всего	210	22	33 227	780	803
в том числе:					
капитал, полученные на покупку		0	33 218	403	268
	212	22		377	134
капитал, вложения во внеоборотные	220	0			401
в том числе:					
капитал, предназначенные для покупки		0		0	401
капитал, средства	221	0		0	401
капитал, предназначенные для покупки					
капитал, финансовых активов	222	0	0	0	0

Директор *В.И.Сидоров*

Главный бухгалтер *М.И.*



*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Форма N 4 по ОКУД

на 31 декабря 2004г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности энергетика

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма

собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКЕИ

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

Дата утверждения

Дата отправки
(принятия)

КОДЫ	
0710004	
I	I
I	I
00105348	
3800000220	
40.10.11	
47/43	
384/385	



ОАО Иркутскэнерго

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Форма №4

За 2004 год

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	190 925	235 476
Движение денежных средств по текущей деятельности		30 770 436	24 255 677
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	22 074 869	17 618 862
Авансы, полученные от покупателей	120	54 722	
	121		
Прочие доходы	122	8 640 845	6 636 815
Денежные средства, направленные:	140	(29 944 438)	(24 300 228)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(11 940 909)	(10 857 597)
на оплату труда	160	(1 997 054)	(1 817 358)
на выплату дивидендов, процентов	170	(213 860)	(163 033)
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 814 196)	(3 115 993)
на прочие расходы	190	(11 978 419)	(8 346 247)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(825 998)	(44 551)
в том числе деньги			
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных оборотных активов	210	0	0
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	0	0
Полученные дивиденды	230	0	0
Полученные проценты	240	0	0
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	0
	260	0	0
	270	0	0
Приобретение дочерних организаций	280	0	0

Приобретение объектов основных средств, долгосрочных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	0	0
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	0	0
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
		0	0
		0	0
Получение денежных средств от инвестиционной деятельности	340	0	0
Получение денежных средств по финансовой деятельности			
Получения от эмиссии акций или иных ценных бумаг	350	0	0
Получения от займов и кредитов, полученных другими организациями	360	0	0
		0	0
		0	0
Получение займов и кредитов (без процентов)	370	0	0
Получение обязательств по финансовой деятельности	380	0	0
		0	0
		0	0
Получение денежных средств от финансовой деятельности	390	0	0
Уменьшение (уменьшение) денежных средств эквивалентов	399	0	0
Изменение денежных средств на конец периода	400	1 016 923	190 925
Изменение курсов валюты по отношению к рублю	410	0	0

Руководитель

[Подпись]

Главный бухгалтер

[Подпись]



Утверждена Минфином Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Форма N 5 по ОКУД

на 31 декабря 2004 г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности энергетика

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма
собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКЕИ

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

Дата утверждения

Дата отправки
(принятия)

КОДЫ
0710005
I I I I
00105348
3800000220
40.10.11
47/43
384/385

ОАО Иркутскэнерго

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Форма N5

За 2004 год

Нематериальные активы

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	0	0	0	0
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	012	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	013	0	0	0	0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	014	0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	015	0	0	0	0
у патентообладателя на селекционные достижения	016	0	0	0	0
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
	035	0	0	0	0
Прочие	040	2	0	0	2

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	0	0
в том числе:			
	051		
	052	0	0
	053	0	0
	059	0	0

Основные средства

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	12 315 751	436 012	(336 749)	12 415 014
Сооружения и передаточные устройства	065	63 806 706	1 148 723	(166 710)	64 788 719
Машины и оборудование	070	19 008 385	866 179	(271 624)	19 602 940
Транспортные средства	075	541 977	33 836	(215 845)	359 968
Производственный и хозяйственный инвентарь	080	152 750	61 826	(14 623)	199 953
Рабочий скот	085	2	4	(4)	2
Продуктивный скот	090	0	0	(0)	0
Многолетние насаждения	095	500	10	(0)	510
Другие виды основных средств	100	145 108	7 402	(13 402)	139 108
Земельные участки и объекты природопользования	105	138 385	17 629	(472)	155 542
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	110	0	0	(0)	0
Итого	130	96 109 564	2 571 621	(1 019 429)	97 661 756

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	54 146 063	56 072 912
в том числе:			
зданий и сооружений	141	40 199 394	41 657 267
машин, оборудования, транспортных средств	142	13 729 560	14 201 916
других	143	217 109	213 729
Передано в арсенал объектов основных средств - всего	150	1 001 221	1 234 242
в том числе:			
зданий	151	76 760	125 222
сооружения	152	31 133	10 681
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	5 516	122 727
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	8 039 213	8 346 393
в том числе:			
прочие	162	8 039 213	8 346 393
	163		
	164		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	140 285	398 711

СПРАВОЧНО

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	10 868 487	4 637 652
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	25 192 737	8 791 375
амортизации	172	14 324 250	4 153 723

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	17 236 632	17 309 635

Доходные вложения в материальные ценности

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	2 952	59 581	(139)	62 394
Имущество, предоставляемое по договору аренды	220	0	17 336	(42)	17 294
	221	0	0	(0)	0
Прочие	230	989 515	442 849	(372 401)	1 059 963
Итого	240	992 467	519 766	(372 582)	1 139 651

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	281 459	540 976

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	0	0	
в том числе:	311	0	0	0	
	312	0	0	0	
	319	0	0	0	

СПРАВОЧНО

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незавершенным научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам	320	0	0

	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам, отнесенных на инерсализационные расходы	330	0	0

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	0	0	0	
в том числе:	411	0	0	0	
	412	0	0	0	
	419	0	0	0	

СПРАВОЧНО

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	0	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на инерсализационные расходы как безрезультатные	430	0	0

Финансовые вложения

Показатель наименование	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	286 729	1 387 306	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	286 729	1 387 306	0	0
государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	0	0	0	212 322
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	0	212 322
Предоставленные займы	525	128 605	108 261	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	245 015	141 239
Итого	540	415 334	1 495 567	245 015	353 561
По общей сумме финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	0	0	0	0
СПРАВочно					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью, признанная на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	Код строки	Остаток на	
		начало отчетного года	конец отчетного периода
	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	1 832 801	2 093 703
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	1 199 605	1 374 555
авансы выданные	602	35 356	124 022
прочая	609	597 840	595 126
долгосрочная - всего	610	2 995 284	1 750 504
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 482 494	1 597 037
авансы выданные	612	0	0
прочая	619	512 790	153 467
Итого	620	4 828 085	3 844 207
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	630	3 671 823	3 895 932
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	990 856	1 076 423
авансы полученные	632	115 794	170 516
расчеты по налогам и сборам	633	261 927	732 778
кредиты	634	983 025	847 700
займы	635	0	0
прочая	636	1 320 221	1 068 515
долгосрочная - всего	640	135 988	92 091
в том числе:			
кредиты	641	0	0
займы	642	0	0
	643	135 988	92 091
	644	0	0
Итого	650	3 807 811	3 988 023

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	Код строки	За отчетный период	За предыдущий год
	2	3	4
Материальные затраты	710	6 995 326	7 055 521
Затраты на оплату труда	720	2 017 758	2 017 088
Отчисления на социальные нужды	730	570 945	612 781
Амортизация	740	2 379 319	1 867 881
Прочие затраты	750	2 990 573	2 443 320
Итого по элементам затрат	760	14 953 921	13 996 591
Изменения остатков (прирост(+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства	765	0	0
расходов будущих периодов	766	299 256	200 013
резервов предстоящих расходов	767		0

Обеспечения

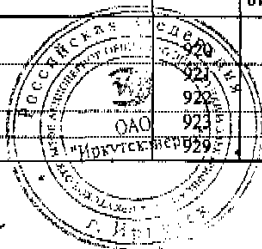
Показатель наименование	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
	2	3	4
Полученные - всего	810	66 795	6 000
в том числе:			
по векселям	811	66 795	6 000
Имущество, находящееся в залоге	820	0	0
из него:			
объекты основных средств	821	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочие	823	0	0
	824	0	0
	829	0	0
Выданные - всего	830	3 120 439	3 863 608
в том числе:			
по векселям	831	1 705 263	1 769 174
Имущество, переданное в залог	840	1 415 176	2 094 434
из него:			
объекты основных средств	841	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочие	843	1 415 176	2 094 434
	844	0	0
	849	0	0

Государственная помощь

Показатель наименование	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	0			
в том числе:					
	911	0	0	0	0
	912	0	0	0	0
	913	0	0	0	0
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего		0	0	0	0
в том числе:					
	920	0	0	0	0
	921	0	0	0	0
	922	0	0	0	0

Руководитель

Главный бухгалтер



**Пояснительная записка
к бухгалтерскому отчету ОАО “Иркутскэнерго”
за 2004 год**

1. Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 июля 1992 года № 721 “Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества”.
2. Полное фирменное наименование Общества: Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации. Сокращенное наименование: ОАО “Иркутскэнерго”.
3. Место нахождения Общества: Российская Федерация, 664025, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.
4. Общество имеет филиалы, дочерние предприятия и представительства. В состав Общества, входит три ГЭС, 11 тепловых станций, пять электрических сетей, три филиала тепловых сетей, фирма “Энергосбыт”, шестнадцать дочерних предприятий выделенных из подразделений ОАО «Иркутскэнерго».
5. Общество является юридическим лицом. Свидетельство о регистрации от 20 ноября 1992 года N 1493, выдано Администрацией Кировского района г. Иркутска.
6. В соответствии с Уставом, к основным видам деятельности общества относятся:
 - производство, передача, распределение электрической и тепловой энергии и реализация её потребителям на договорных условиях;
 - диспетчерское управление и обеспечение режимов энергопотребления, участие в оперативно - диспетчерском управлении в рамках энергозоны Сибири, ЕЭС России;
 - эксплуатация, шеф - монтаж, наладка и ремонт, техническое перевооружение и реконструкция энергообъектов, электроэнергетического и теплоэнергетического оборудования;
 - деятельность по эксплуатации электрических и тепловых сетей;
 - оказание услуг, связанных с реализацией энергии.
7. Среднегодовая численность работающих за 2004 год составила 12 980 человек. Списочная численность работающих на 31.12.2004 г. составила 12 075 человек.
8. Органами управления Общества являются:
 - Общее собрание акционеров
 - Совет директоров (11 человек)
 - Коллегиальный исполнительный орган - Правление
 - Единоличный исполнительный орган – Генеральный директорВысшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Генеральный директор Общества и Правление Общества являются исполнительными органами Общества и осуществляют руководство текущей деятельностью Общества. Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров за исключением вопросов, отнесенных уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.
9. Ревизионная комиссия осуществляет функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия подотчетна Общему собранию акционеров Общества и ежегодно отчитывается на годовом Общем собрании акционеров. Ревизионная комиссия избирается на годовом собрании акционеров в количестве пяти человек, сроком на один год.

Основные показатели деятельности ОАО "Иркутскэнерго" за 2004г.

Показатели	2003 год	2004 год	Отклонение
Выработка электроэнергии млн. кВт.ч.	51413,702	53717,371	+2303,669
Себестоимость 1 кВт.ч, (коп.)	19,03	19,13	+0,10
Объём отпуска тепловой энергии (тыс.Гкал)	27912,609	27078,633	-833,976
Себестоимость 1 Гкал, (руб)	200,15	226,17	+26,02

Наличие гидроресурсов в 2004 году позволило увеличить выработку электроэнергии для потребителей. Увеличение выработки электроэнергии на ГЭС против факта 2003 года составило 4,6 млрд. кВт. При этом произошло снижение выработки электроэнергии на ТЭЦ, что привело к экономии топлива. Снижение выработки электроэнергии на ТЭЦ относительно 2003 года составило 2,3 млрд. кВт.

Снижение выработки тепловой энергии относительно 2003 года составило 833,976 тыс. Гкал. Основными потребителями тепловой энергии являются крупные промышленные предприятия, оптовые потребители-перепродавцы, предприятия жилищно-коммунального хозяйства. В 2004 году сохраняется тенденция снижения отпуска тепловой энергии. Основной причиной является уменьшение теплопотребления на ряде промышленных предприятий в рамках оптимизации затрат на производство: реализуются различные мероприятия и программы энергосбережения, программы развития собственных теплоисточников и максимального использования вторичных энергоресурсов.

Результаты финансово- хозяйственной деятельности

Балансовая прибыль сложилась:

Наименование	2003 год	2004 год	Отклонение
Выручка от продаж товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	14 683 845	18 348 235	+3 664390
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	13 996 591	14 953 921	+957 330
Проценты к получению	42 835	26 693	-16142
Проценты к уплате	133 152	65 511	-67 641
Доходы от участия в других организациях		4 616	+4 616
Прочие операционные доходы	1 166 504	1 056 532	-109 972
Прочие операционные расходы	1 683 782	1 794 599	+110 817
Внереализационные доходы	87 277	98 415	+11 138
Внереализационные расходы	165 623	1 196 184	+1 030 561
Чрезвычайные доходы		62 786	+62 786

Чрезвычайные расходы		101 499	+101 499
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 313	1 485 563	+1 484 250

Выручка за 2004 год увеличилась на 3 664 390 тыс. руб., что составило 19,9 %, при этом себестоимость увеличилась на 957 330 тыс. руб., что составило 6,4 %. В результате консолидации отчетности с учетом дочерних предприятий в сводной отчетности выручка от продаж за 2004 год составила 18 645 902 тыс. руб., себестоимость – 15 064 391 тыс. руб.

Себестоимость продукции за 2004 год составила 14 953 921 тыс. руб., что на 7 % выше себестоимости продукции за 2003 год. Рост себестоимости вызван инфляционными процессами, ростом цен на уголь, средняя цена на уголь увеличилась на 7,9 % (средняя цена 1 т.у.т. в 2004 г. – 628,12 руб., в 2003 г – 582,09 руб.), а увеличение ж/д тарифа на провоз угля на 15 %. Рост цен произошел вследствие увеличения прейскурантных цен поставщиками в течение 2004 года, в среднем на 6,2 %. На рост средней цены угля повлияло и изменения структуры сжигаемого топлива. В связи с инфляционным обесценением основных средств, проведена переоценка основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002 г., что повлияло на рост начисленной амортизации на 36 %.

За 2004 год прибыль до налогообложения составила 1 485 563 тыс. руб.

На увеличение статьи «Внереализационные расходы» по отношению к предыдущему периоду повлияло в основном, списание дебиторской задолженности нереальной для взыскания, по которой истек срок исковой давности

На величину прибыли оказали влияние чрезвычайные доходы и расходы, понесенные от стихийного бедствия-урагана произошедшего 16.07.2004 года.

10. Учетная политика

Бухгалтерский учет в ОАО «Иркутскэнерго» ведется в соответствии с Законом Российской Федерации «О бухгалтерском учете», положениями о бухгалтерском учете и отчетности действующими в Российской Федерации, другими нормативными актами, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации и на основании Устава Общества.

Сводная бухгалтерская отчетность ОАО «Иркутскэнерго» составлена в соответствии с Приказом Минфина РФ № 112 от 30.12.1996 года «О методических рекомендациях по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности» (с изменениями от 12.05.1999 года).

Учетная политика, организация документооборота в обществе, в его филиалах, представительствах, иных обособленных подразделениях устанавливается приказом Генерального директора.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении в валюте Российской Федерации путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения в применяемых аналитических и синтетических регистрах учета.

Имущество и обязательства ОАО «Иркутскэнерго» обособлены от имущества и обязательств акционеров, государства, других организаций. Взаимоотношения между ОАО «Иркутскэнерго» и дочерними обществами регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

ОАО «Иркутскэнерго» находится в стадии реформирования в соответствии с действующими законодательными актами по реформированию электроэнергетики, но не имеет намерений и необходимости ликвидации в обозримом будущем.

Все факты хозяйственной деятельности Общества отраженные в бухгалтерских книгах относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных нормативными актами Министерства Финансов Российской Федерации.

Учетная политика применяется всеми филиалами, дочерними предприятиями, Исполнительной Дирекцией Общества, независимо от места их расположения.

Учетная политика ОАО "Иркутскэнерго" в 2005 г. не имеет существенных принципиальных отличий от учетной политики, действовавшей в предыдущем году влияющих на финансовые результаты прошлых периодов.

11. Показатели, отраженные в бухгалтерской отчетности ОАО "Иркутскэнерго" за 2004 год и 2003 год сопоставимы.

12. Динамика важнейших показателей отчетности и порядок расчета аналитических коэффициентов.

Оценка финансового состояния предприятия приводится показателями оценки структуры баланса – показатели платежеспособности, финансовой устойчивости, деловой активности и рентабельности, по которым оценивается эффективность деятельности предприятия за отчетный период и в дальнейшем на долгосрочную перспективу.

Показатели ликвидности характеризуют способность компании выплачивать свои краткосрочные обязательства за счет текущих активов. Предприятие считается ликвидным, если его текущие активы превышают текущие обязательства.

Наименование показателя	2003 год	2004 год
Собственные оборотные средства (тыс. руб.)	3 345 349	3 297 16
Коэффициент текущей ликвидности	1,1	1,
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,12	0,3
Коэффициент маневренности собственных оборотных средств	0,1	0,
Коэффициент срочной ликвидности	0,61	0,8
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,46	0.4

Коэффициент текущей ликвидности

Рассчитывается как частное от деления оборотных средств на краткосрочные обязательства, и показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Логика исчисления данного показателя заключается в том, что предприятие погашает краткосрочные обязательства в основном за счет текущих активов, следовательно, если текущие активы превышают по величине текущие обязательства, предприятие может рассматриваться как успешно функционирующее. Размер превышения задается коэффициентом текущей ликвидности. Согласно мировой (и российской) практики значения коэффициента ликвидности должны находиться в пределах от единицы до двух (иногда до трех).

По результатам деятельности в 2004 г. коэффициент текущей ликвидности находился в допустимом интервале значений, то есть ОАО «Иркутскэнерго» в 2004 год обеспечивало покрытие текущих обязательств за счет оборотных активов с коэффициентами в среднем 1,4. Значение показателя за 2004 год в сравнении с показателем предыдущего года увеличилось на 0,3. Платёжные возможности компании при условии своевременных расчётов с дебиторами являются благоприятными.

Коэффициент абсолютной ликвидности

Является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия, показывает, какая часть краткосрочных заемных обязательств может быть при необходимости покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов в виде рыночных ценных бумаг и депозитов, т.е. погашена немедленно. Нормативное значение коэффициента больше 0,2.

На конец отчетного периода коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,34, что соответствует нормативному значению. Текущее значение коэффициента характеризует высокий уровень платёжных возможностей Компании и способность быстро погасить краткосрочные обязательства денежными средствами.

Коэффициент срочной ликвидности

Отношение наиболее ликвидной части оборотных средств (денежных средств, дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений) к краткосрочным обязательствам. По смыслу показатель аналогичен коэффициенту общей ликвидности, однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть - производственные запасы.

Нормативное значение показателя срочной ликвидности больше 1. На конец 2004 года его значение составило 0,88.

Текущее значение показателя характеризует платёжные способности предприятия быстро ликвидировать задолженность по краткосрочным обязательствам за счет имеющихся ликвидных оборотных средств на 88 %. Учитывая, что высокий уровень дебиторской задолженности является характерной чертой всей энергетической отрасли России, полученное значение показателя срочной ликвидности можно констатировать как положительное.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами

Один из показателей, характеризующих финансовую устойчивость компании. Основная задача коэффициента – показать, какая часть оборотных средств предприятия финансируется за счет собственных (долгосрочных) средств. Нормативное значение показателя 0,1-0,5. Значительное превышение коэффициента над нормативной величиной с одной стороны, увеличивает финансовую устойчивость Компании (уменьшается зависимость от внешних источников финансирования), с другой стороны иммобилизует значительную часть долгосрочных источников финансирования в оборотных средствах, что негативно сказывается на инвестиционной деятельности компании.

Значение коэффициента на конец 2004 года составило - 0,4, что соответствует нормативу. Это свидетельствует о стабильном финансовом состоянии Компании, и её независимости от внешних источников финансирования.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств

Показывает, сколько заемных средств, привлекла Компания на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Данный показатель есть отношение всех обязательств

Компании (заемные средства и кредиторская задолженность) к собственным средствам. Норматив – меньше 0,7. Превышение указанной границы показывает критическую зависимость предприятия от внешних источников финансирования.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств на конец 2004 года 0,08.

В 2004 году Компания продемонстрировала достаточно низкую зависимость от заемных средств, что является положительным фактором для ее финансовой устойчивости

Коэффициент маневренности собственных оборотных средств

Характеризует отношение собственных оборотных средств, к сумме капитала и резервов предприятия. Коэффициент показывает способность предприятия поддерживать уровень собственного оборотного капитала и пополнять оборотные средства в случае необходимости за счет собственных источников. Каких либо устоявшихся нормативных значений коэффициента маневренности нет.

Значение данного коэффициента за 2004 год составило 0,1, что соответствует показателю предыдущего года. Чем больше коэффициент, тем мобильнее предприятие с точки зрения его персориентации в случае изменения рыночной конъюнктуры.

С учетом специфики производства и стратегического положения Компании в экономике региона, значение показателя не оказывает существенного влияния на ее финансовое состояние.

Период оборота запасов и затрат

Один из показателей деловой активности предприятия. Показывает среднюю продолжительность производственного цикла предприятия. На период оборота запасов непосредственное влияние оказывает оборачиваемость запасов – отношение себестоимости реализации продукции, к средней величине запасов за анализируемый период.

Продолжительность периода оборота запасов имеет ярко выраженный сезонный характер – период увеличивается по мере накопления запасов перед отопительным сезоном, и сокращается по мере срабатывания топлива. Учитывая специфику энергетического производства – обязательное наличие запасов топлива на угольных складах, сезонность заготовки топлива, зависимость потребности в топливе от климатических условий - показатель оборачиваемости за 2004 год оценен, как оптимальный. Нормативных значений данного показателя не предусмотрено.

Период оборота дебиторской задолженности

Показывает цикл оплаты продукции покупателями. Оборачиваемость дебиторской задолженности есть отношение выручки от реализации продукции, к средней величине дебиторской задолженности за анализируемый период. Чем меньше период, тем быстрее идет инкассирование выручки, быстрее оборачиваются денежные средства. Снижается зависимость от внешних источников финансирования.

Период оборота дебиторской задолженности в 2004 году составил 86 дней, по сравнению с 2003 годом, оборот дебиторской задолженности ускорился на 40 дней. Данные результаты достигнуты благодаря совершенствованию работы по всем основным направлениям энергосбытовой деятельности. При расчете финансового показателя деятельности компании, продолжительность оборота дебиторской задолженности оценена положительно.

Период оборота кредиторской задолженности

Показывает цикл погашения кредиторской задолженности. Оборачиваемость кредиторской задолженности рассчитывается как отношение всех затрат на реализацию продукции, к средней величине кредиторской задолженности за анализируемый период.

Учитывая низкую стоимость привлечения капитала, в виде кредиторской задолженности, для Компании увеличение срока погашения кредиторской задолженности является положительным фактором.

Рентабельность реализованной продукции

Данный показатель является ключевым показателем деятельности Компании и характеризует эффективность затрат, произведенных Компанией на производство и реализацию продукции. Данный показатель рассчитывается делением результата от реализации продукции, к затратам на реализацию продукции.

По данным отчета о прибылях и убытках организации прибыль ОАО "Иркутскэнерго" за 2004 год составила 926 328 тыс. руб. Что на 925 015 тыс. руб. больше, чем за аналогичный период прошлого года. По сводной бухгалтерской отчетности, с учетом дочерних предприятий, организация получила за 2004 год прибыль - 957 451 тыс. руб.

13. Основные средства и оборотные активы.

Стоимость основных средств на 31.12.2004 года по первоначальной (восстановительной) стоимости составила 98 541 095 тыс. руб., в том числе стоимость земли составляет 260 313 тыс. руб., остаточная стоимость основных средств 41 919 681 тыс. руб. Степень износа основных средств составляет 57,4 %. Амортизация на землю не начисляется.

Передано в аренду основных средств дочерним предприятиям на 01.01.2004 года 992 467 тыс. руб., а на 31.12.2004 года - 1 139 651 тыс. руб.

По состоянию на 01.01.2004 г. в ОАО "Иркутскэнерго" была проведена переоценка основных фондов. Для проведения переоценки основных фондов был привлечен независимый оценщик - ЗАО «Национальное Агентство Оценки и Консалтинга» В результате переоценки остаточная стоимость основных производственных фондов увеличилась на 10 868 487 тыс. руб.

Основные средства после переоценки по видам распределились следующим образом:

	01.01.2004г.	%	31.12.2004г.	%
1. Здания	12 431 029	12,8	12 660 228	12,8
2. Сооружения	63 675 798	65,8	64 660 151	65,6
3. Машины и оборудование	19 061 600	19,7	19 745 630	20,1
4. Другие виды основных средств	1 690 881	1,7	1 475 086	1,5
ИТОГО	96 859 308		98 541 095	

Величина начисленного износа за весь период эксплуатации оборудования основных производственных фондов составила на 31.12.2004 года - 56 621 414 тыс. руб.

Оценку состояния основных средств в стоимостном выражении можно представить следующим образом:

Наименование показателей	Первоначальная стоимость	Величина начисленного из-	% износа	Остаточная стоимость
--------------------------	--------------------------	---------------------------	----------	----------------------

	основных фон- дов	носа за весь период экс- плуатации		основных производит- ственных фон- дов
Всего основные фонды	98 541 095	56 621 414	57,46	41 919 681
Здания	12 660 228	4 874 810	38,50	7 785 418
Сооружения	64 660 151	36 906 058	57,07	27 754 093
Машины и обо- рудование	19 745 630	14 063 300	71,22	5 682 330
Другие виды ос- новных фондов	1 475 086	777 246	52,69	697 840

Несмотря на то, что степень износа машин и оборудования составляет 71,20 %, основное теплосиловое, электрическое, гидромеханическое оборудование филиалов Общества находится в работоспособном состоянии, соответствует требованиям нормативно-технических документов и не имеет ограничений в эксплуатации со стороны государственных и ведомственных органов надзора.

Достигается это путем диагностики состояния основного оборудования, тепловых и электрических сетей и своевременного проведения их ремонтов, а также реконструкции, технического перевооружения и обновления основных фондов.

В 2004 году выполнено ремонтных работ на сумму 2 826 692 тыс. руб., что на 6,2 % больше, чем в 2003 году. Ограничить рост ремонтных работ удалось за счет внедрения Программы сокращения издержек.

Инвестиционная деятельность Общества направлена в основном на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования, тепловых и электрических сетей, а также строительство новых объектов, взамен вышедших из строя.

В 2004 году введено основных фондов на сумму 2 389 198 тыс. руб., в том числе:

- строительство новых объектов – 614 103 тыс. руб.
- реконструкция объектов основных средств – 1 506 286 тыс. руб.
- модернизация объектов основных средств – 251 187 тыс. руб.
- приобретение земли – 17622 тыс. руб.

16. Материально – производственные запасы

В ОАО "Иркутскэнерго" на 31.12.2004 года образован резерв под снижение стоимости материальных ценностей – 5 369 тыс. руб.

Производственные запасы составили: тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2003г.	На 31.12.2004 г.
Производственные запасы	1 398 962	1 547 814
В том числе топливо	908 140	886 494

На рост запасов повлияло увеличение прейскурантных цен поставщиками в течение 2004 года на 10%, связанными с инфляционными процессами.

17. Финансовые вложения

Показатели	тыс. руб.	
	На 31.12.2003	На 31.12.2004
Долгосрочные финансовые вложения	415 334	1 495 567

Краткосрочные финансовые вложения	245 015	353 561
-----------------------------------	---------	---------

В течение 2004 года увеличились долгосрочные финансовые вложения на сумму 1 080 233 тыс. руб. За отчетный период финансовые вложения произведены в уставные капиталы дочерних предприятий, а так же на предоставление им долгосрочных займов.

Краткосрочные финансовые вложения увеличились на 108 546 тыс. руб. Данное увеличение связано с покупкой векселей.

18. Сведения о дебиторской задолженности

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2003 г.	На 31.12.2004 г.
Дебиторская задолженность потребителей с НДС	3 682 099	2 971 592
Векселя к получению	220 389	390 559
Пени потребителей	512 790	153 467
Авансы, предоплаты, другие отвлечения	412 807	328 589
Итого	4 828 085	3 844 207

В целом по компании дебиторская задолженность сократилась на 20 %, в сравнении с предыдущим периодом. По крупным промышленным предприятиям сохраняется тенденция стабильных платежей одновременно со снижением просроченной дебиторской задолженности. С целью повышения уровня оплаты потребителями осуществлена реализация мероприятий:

- строго отслеживалось выполнение условий договоров по срокам и объемам платежей за отпускаемые энергоресурсы
- вводились ограничения и отключения энергопотребления неплательщиков
- проведены мероприятия согласно Программе формирования позитивного имиджа фирмы «Энергосбыт».

Основной проблемой является низкий уровень платежей населения по оплате за отпущенные энергоресурсы. С одной стороны, по данным группам потребителей отсутствует возможность прекратить поставки энергоресурсов, с другой стороны отсутствуют действенные эффективные механизмы взыскания дебиторской задолженности. Остается проблема получения от бюджетов всех уровней предоставленных льгот, а также платежей перепродавцов.

18. Сведения о кредиторской задолженности Общества

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2003г.	На 31.12.2004г.
1. Долгосрочные заемные средства		
2. Прочие долгосрочные пассивы	135 988	92 031
3. Краткосрочные заемные средства	983 025	847 700
4. Кредиторская задолженность, всего:	2 688 798	3 048 232
В том числе:		
- поставщики и подрядчики	990 856	1 076 423
- векселя к уплате	431 392	363 350
- задолженность перед персоналом организации	119 346	123 337
- задолженность перед государственными внебюджетными фондами	34 049	29 952
- задолженности перед бюджетом	227 878	702 826

-авансы полученные	115 794	170 516
-прочие кредиторы	769 483	581 828

Кредиторская задолженность в целом возросла на 6 % по отношению к предыдущему периоду, хотя по отдельным статьям видна тенденция к снижению. Просроченной кредиторской задолженности нет. Вся задолженность сформирована на основании договорных условий.

20. Активы и обязательства в иностранной валюте

Курс доллара на 31.12.04 г. составлял 27 руб.75коп. В течение 2004 г. на финансовые результаты были отнесены курсовые разницы, как доходы в сумме 838 тыс. руб. и расходы в сумме 1 122 тыс. руб.

21. События после отчетной даты

2 апреля 2004 года Межрайонной Инспекцией МНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам по Иркутской области и Усть – Ордынскому Бурятскому автономному округу (далее по тексту – Инспекция) по результатам проведения комплексной выездной налоговой проверки за период с 01.01.2001 г. по 31.12.2002 г. вынесено решение № 08-24.2/5 о привлечении ОАО «Иркутскэнерго» к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения (далее по тексту – Решение), в котором предписывается уплатить 30 548 996 руб.

Данное решение оспорено в Арбитражном суде Иркутской области. Решением суда от 05.07.2004 г. и Постановлением суда апелляционной инстанции Арбитражного суда иркутской области исковые требования ОАО «Иркутскэнерго» удовлетворены в части неправомерного взыскания с налогоплательщика налогов, пени и штрафных санкций на общую сумму 26 701 626 руб.

Постановление суда вступило в законную силу 31.01.2005 года.

22. Условные факты хозяйственной деятельности

На забалансовом счете 009 отражены обеспечения обязательств и платежей выданные в сумме 3 863 608 тыс. руб. При получении кредита в банке заложены:

- уголь на сумму – 488 663 тыс. руб.
- основные фонды на сумму – 1 305 776 тыс. руб.
- заложены векселя ООО «Торговый Дом, Аллюминий» и ЗАО «СуалЭнерго» и переданы в залог в обеспечение погашения долга по договору возмездного оказания услуг с РАО ЕЭС России.

23. Доходы, отраженные по счету финансовые результаты составили 19 597 277 тыс. руб., расходы 18 111 714 тыс. руб. По сводной бухгалтерской отчетности, с учетом дочерних предприятий, доходы составили 19 842 430 тыс. руб., расходы 18 304 520 тыс. руб. По сводной отчетности общая сумма чистой прибыли составила 957 451 тыс. руб.

24. Изменения в капитале

		тыс. руб.
Уставный капитал по состоянию	На 31.12.2003г.	4 766 808
	На 31.12.2004г.	4 766 808
Добавочный капитал по состоянию	На 31.12.2003г.	29 702 335

	На 31.12.2004г.	40 321 921
Резервный капитал по состоянию	На 31.12.2003г.	1 191 702
	На 31.12.2004г.	1 191 702
Нераспределенная прибыль	На 31.12.2003г.	1 246 480
	На 31.12.2004г.	1 973 127

На изменение добавочного капитала, на начало года повлияла переоценка основных средств, увеличив добавочный капитал на 10 868 487 тыс. руб.

В отчетном году резервный капитал не использовался.

Прибыль текущего года составила – 926 328 тыс. руб. Нераспределенная прибыль на 31.12.2004 года составила – 1 973 127 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль прошлых лет снизилась на 199 681 тыс. руб.

Общим собранием акционеров, принято решение, распределить нераспределенную прибыль прошлых лет, в том числе:

- на выплату годовых дивидендов по акциям ОАО «Иркутскэнерго»,
- на инвестиционную деятельность.

25. Резервы

В соответствии с учетной политикой в 2004 год на основании Приказа ОАО «Иркутскэнерго» № 667 от 31.12.2004 года начислен резерв по сомнительным долгам в разрезе потребителей энергии в сумме 290 429 тыс. руб.

26. Информация об аффилированных лицах

Все аффилированные лица поименованы в ежеквартальном отчете эмитента.

Данная отчетность является публичной и представлена на сайтах ОАО «Иркутскэнерго» и ФКЦБ России.

27. Информация по сегментам

Вид деятельности	Код строки	Выручка Нетто	Себест-сть реализации (издержки)	Результат (+)прибыль (-)убытки
1	2	3	4	5
1. Основное производство	01	18 274 955	14 841 196	3 433 759
1.1 электрическая энергия	02	11 685 693	8 657 282	3 028 411
1.2 тепловая энергия	03	6 008 564	5 707 207	301 357
1.3 подпитка	04	391 520	325 178	66 342
1.4 химводоочистка	05	135 170	108 123	27 047
1.5 услуги промышленного хар-ра	06	54 008	43 406	10 602
2. Услуги, продукция на сторону не- пром. характера	07	12 228	5 612	6 616
3. Продукция сельского хозяйства	09	3 019	10 203	-7 184
4. Реализация в общественном пита- нии	11	42 148	54 309	-12 161

5.Санаторно-оздоровительные услуги	12	8 222	17 047	-8 825
6.Медпункт	13	1 799	8 893	-7 094
7.Уч.центр	14	907	1 467	-560
8.Услуги ЖКХ	21	4 941	12 780	-7 839
9.Услуги д/сада	22	0	422	-422
10.Прочие	23	16	1 992	-1 976
ИТОГО	24	18 348 235	14 953 921	3 394 314

28. Учет государственной помощи

ОАО “Иркутскэнерго” не получает финансирование из бюджета.

29. Учет займов и кредитов

Тыс. руб.		
Показатели	Остаток на 31.12.03	Остаток на 31.12.04
Долгосрочные кредиты банков	-	-
Краткосрочные кредиты банков	983 025	847 700
Прочие краткосрочные займы	-	-

За пользование кредитами и займами в 2004 году были уплачены проценты в сумме 65 511 тыс. руб.

30. Налогообложение

Принципиальных отличий ни в налоговом законодательстве, ни в учетной политике общества для целей налогообложения в 2004 году по сравнению с предшествующим периодом не было.

В 2004 году применялись подходы к формированию налогооблагаемой прибыли, установленные главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, введенной в действие с 1 января 2002 года Федеральным законом от 06.08.2001г. № 110-ФЗ и Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.2002 года № 114н.

Датой получения дохода признавалась дата реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав) независимо от фактического получения денежных средств в их оплату - по методу начисления.

Для целей определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль величина расходов определялась при соблюдении следующих условий:

- расходы экономически обоснованы,
- расходы произведены для осуществления деятельности, направленной на получение доходов,
- расходы подтверждены документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Действующая в 2004 году ставка налога на прибыль 24%.

Размер прибыли до налогообложения в бухгалтерском учете составляет 1 485 563 тыс. руб., налоговая база для исчисления налога на прибыль – 2 366 628 тыс. руб.

Основными причинами значительного расхождения финансового результата в бухгалтерском учете и налоговой базы для исчисления налога на прибыль являются:

- Сумма начисленной амортизации в бухгалтерском учете превышает сумму амортизации, начисленной в налоговом учете на 257 755 тыс. руб.

Амортизации в налоговом учете рассчитана в строгом соответствии с положениями Налогового кодекса в следующем порядке:

- скорректирован перечень и оценка объектов основных средств,
- расчет амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002г., произведен от остаточной стоимости с учетом переоценки на 01.01.2002 не более 30% по оставшемуся сроку полезного использования и в случаях превышения фактического срока использования над сроком, установленным по Постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1, в течение срока не более 7 лет,
- расчет амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002г. линейным способом в соответствии со сроками эксплуатации, установленными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизируемое имущество».
- изменение в бухгалтерском учете стоимости амортизируемого имущества, произведенное в связи с переоценкой в 2003 и 2004 годах, не принято в налоговый учет в соответствии с требованиями статьи 257 НК РФ.

**Сведения о стоимости амортизируемого имущества и
начисленной амортизации**

в тыс. руб.

	2002 год	2003 год	2004 год
Остаточная стоимость амортизируемого имущества на конец года			
по данным бухгалтерского учета	27 294 883	31 094 924	41 588 844
По данным налогового учета	20 427 612	19 613 544	18 824 567
Начислено амортизации за год			
по данным бухгалтерского учета	1 671 616	1 933 554	2 443 556
по данным налогового учета	2 633 708	2 197 644	2 185 801

Учитывая, что около 80% амортизируемого имущества общества участвующего в процессе производства введено в эксплуатацию до 01.01.2002 года, приведенные данные указывают на то, сумма амортизации в бухгалтерской учете будет возрастать, а в налоговом учете сокращаться.

- Списание в бухгалтерском учете на финансовый результат безнадежных долгов в сумме 800 261 тыс. руб., а в налоговом за счет остатка резерва по сомнительным долгам; в бухгалтерском учете резерв начислен по состоянию на 31.12 2004 года, в налоговом - на 31.12.2003 года, на 31.12.2004 года.

- Социальные выплаты в сумме 379 157 тыс. руб. в бухгалтерском учете уменьшают финансовый результат, в налоговом исключаются из расходов для целей расчета налогооблагаемой базы.

- Полученная отрицательная величина налогооблагаемой прибыли по результатам за 2002-2003 годы уменьшила прибыль для целей налогообложения 2004 года в соответствии с правилами, установленными статьей 283 НК РФ в сумме 727 948 тыс. руб.

Итоговые показатели финансового результата за 2004 год, исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету и налоговой базы по налогу на прибыль за налоговый период, рассчитанной в порядке установленном законодательством о налогах и сборах
(в тыс. руб.)

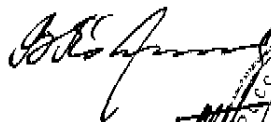
	Бухгалтерский учет (форма № 2 "Отчет о прибылях и убыт- ках")	Налоговый учет (Лист 02 "Расчет налога на прибыль")
Доходы		
Выручка, доход	18 348 235	18 577 961
Проценты к получению	26 693	
ЦБ обращающиеся на рынке		688 735
ЦБ не обращающиеся на рынке		38 955
Доходы от участия в других организациях	4 616	
Операционные доходы	1 056 532	
Внереализационные доходы	98 415	230 877
Итого доходы	19 534 491	19 536 528
Себестоимость, расходы	14 953 921	15 178 471
Проценты к уплате	65 511	
ЦБ обращающиеся на рынке		678 242
ЦБ не обращающиеся на рынке		40 036
Операционные расходы	1 794 599	
Внереализационные расходы	1 196 184	541 668
Чрезвычайные расходы за минусом доходов	38 713	
Итого расходы	18 048 928	16 438 417
Прибыль (убыток) в бухгалтерском учете	1 485 563	
Налоговая база в налоговом учете		2 366 628
Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налоговой базой		881 065

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемым убытком за 2004 год состоит из следующих постоянных и временных разниц (в тыс.руб.):

Показатель	Сумма разницы между налоговым и бухгалтерским учетом	Ставка налога (%)	Сумма постоян- ного налогового обязательства, отложенного ак- тива, обязатель- ства
------------	---	----------------------	--

В 2004 году обществом уплачивался налог на прибыль по базе переходного периода. Общая сумма уплаченного налога на прибыль за 2004 год составила 29 419, 9 тыс. руб. Расчеты с бюджетом по базе переходного периода завершены.

Генеральный директор



В.В. Колмогоров

Главный бухгалтер



Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» на 2004 год

I. Общие положения

1.1. Настоящее Положение устанавливает единые правила формирования и раскрытия способов ведения бухгалтерского учета, т. е. порядка осуществления первичного наблюдения, стоимостного измерения, оценки хозяйственных событий, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности, способов погашения активов и применения бухгалтерских счетов, системы регистров, документооборота, порядка проведения инвентаризации и обеспечения контрольных функций за соблюдением законодательства при осуществлении хозяйственных операций.

1.2. Бухгалтерский учет в ОАО «Иркутскэнерго» ведется в соответствии с Законом Российской Федерации «О бухгалтерском учете», положениями о бухгалтерском учете и отчетности действующими в Российской Федерации, другими нормативными актами, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации и на основании Устава Общества и настоящей учетной политикой.

1.3. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении в валюте Российской Федерации путем сплошного, непрерывного документального и взаимосвязанного их отражения в применяемых аналитических и синтетических регистрах учета.

1.4. Бухгалтерский учет в ОАО «Иркутскэнерго» выполняет следующие задачи:

- формирует полную и достоверную информацию о хозяйственных процессах и результатах деятельности, имущественном положении Общества;
- обеспечивает контроль за наличием и движением имущества, использованием материальных, трудовых, финансовых ресурсов;
- выявляет и мобилизует внутренние хозяйственные резервы и направлен на предотвращение отрицательных результатов;
- обеспечивает единство методики учета хозяйственных операций по движению капитала, имущества, обязательств;

Кроме того, бухгалтерский учет в ОАО «Иркутскэнерго» обеспечивает задачи по:

- формированию информации для составления налоговой отчетности и исчисления налоговых платежей во внесистемном учете, внутренней отчетности для целей управления;
- представлению информации по составлению консолидированной финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» в соответствии с требованиями положений по бухгалтерскому учету в РФ и стандартам US GAAP, МФСО;
- составлению сводной бухгалтерской отчетности.

1.5. Имущество и обязательства ОАО «Иркутскэнерго» обособлены от имущества и обязательств акционеров, государства, других организаций. Взаимоотношения между ОАО «Иркутскэнерго» и дочерними обществами регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

1.6. ОАО «Иркутскэнерго» не имеет намерений и необходимости ликвидации в обозримом будущем.

1.7. Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» в 2004 г. не имеет существенных и принципиальных отличий от учетной политики Общества, действовавшей в предыдущем году, влияющих на финансовые результаты.

1.8. Все факты хозяйственной деятельности Общества отраженные в бухгалтерских книгах (магнитных носителях) относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных нормативными актами Министерства финансов Российской Федерации и особенностей, изложенных в учетной политике, инструктивных письмах, положениях, указаниях ОАО «Иркутскэнерго», которые являются неотъемлемой частью учетной политики Общества.

1.9. Настоящая учетная политика распространяется на ОАО «Иркутскэнерго», его филиалы, представительства, другие обособленные подразделения.

1.10. Изменения в учетной политике ОАО «Иркутскэнерго» в течение года допускаются в следующих случаях:

- изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов органов, осуществляющих регулирование бухгалтерского учета, налоговой отчетности, тарифной политики;
- реорганизации (слияния, разделения, присоединения);
- смены собственников;
- изменения видов деятельности;
- разработки новых способов ведения бухгалтерского учета, позволяющих более достоверно отразить факты хозяйственной деятельности в учете и отчетности, без влияния на финансовые результаты и размеры налоговых платежей.

1.11. Ответственность за организацию бухгалтерского учета и контроля в Обществе и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в Исполнительной дирекции несет генеральный директор, ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в филиалах несут директора филиалов.

1.12. Генеральный директор вправе возложить персональную ответственность за соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций по конкретным видам деятельности на заместителей генерального директора, директоров Исполнительной дирекции и других должностных лиц по курируемым вопросам согласно распределению обязанностей и полномочий, переданных в установленном порядке.

Руководители филиалов вправе возложить персональную ответственность при осуществлении хозяйственной деятельности по конкретным операциям на заместителей руководителей и других должностных лиц согласно закрепленным функциональным обязанностям.

1.13. Ведение бухгалтерского учета в Обществе (в Исполнительной дирекции, филиалах) осуществляется структурными подразделениями – бухгалтериями, возглавляемыми главными бухгалтерами.

1.14. Главный бухгалтер Общества несет ответственность за формирование Учетной политики в ОАО «Иркутскэнерго», ведение бухгалтерского учета в Исполнительной дирекции, ведение и своевременное представление бухгалтерской и налоговой отчетности Общества, полноту и достоверность этой отчетности.

Главные бухгалтера филиалов несут ответственность за соблюдение единства утвержденной Учетной политики, ведение бухгалтерского учета в филиале, полноту, достоверность, своевременность представления отчетности для филиала установленные Обществом и налоговой отчетности в соответствии с действующим законодательством в налоговые органы по месту нахождения филиала.

Прием, увольнение главных бухгалтеров филиалов без согласования с главным бухгалтером и генеральным директором ОАО «Иркутскэнерго» не допускается.

1.15. Главный бухгалтер Общества и главные бухгалтера филиалов обеспечивают выполнение контрольных функций за соответствие осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, субъектов территориального и местного самоуправления и Учетной политике Общества.

Заключение договоров в исполнительной дирекции без визы главного бухгалтера Общества не допускается.

Проекты договоров филиалов без виз главных бухгалтеров филиалов Исполнительной дирекцией не рассматриваются.

Заключение договоров в филиалах в рамках переданных полномочий без визы главного бухгалтера филиала не допускается.

1.16. Главный бухгалтер Общества, главные бухгалтера филиалов обеспечивают контроль и отражение на бухгалтерских счетах всех хозяйственных операций, представление бухгалтерской и налоговой отчетности в установленные сроки и адреса представления.

1.17. Главный бухгалтер Общества совместно с генеральным директором (его уполномоченными заместителями, директорами Исполнительной дирекции и другими уполномоченными лицами) подписывает денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства. Денежные и расчетные документы филиалов, их обязательства, документы, обосновывающие движение имущества в рамках полномочий филиалов, подписываются руководителями и главными бухгалтерами филиалов.

1.18. Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» состоит из 8 разделов:

- I - Общие положения.
- II - Методологические аспекты выбранной учетной политики.
- III - Технические аспекты учетной политики.
- IV - Бухгалтерская отчетность.
- V - Особенности налогового учета.
- VI - Особенности раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности
- VII - Основные принципы трансформации баланса.
- VIII - Система внутреннего контроля.

II. Методологические аспекты выбранной учетной политики

Основные принципы оценки активов и источников их приобретения следующие:

№ п/п	Классификация	Принципы оценки
1	2	3
<u>АКТИВЫ</u>		
I	<p>Основные средства – часть имущества, используемая в качестве средств труда при выполнении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - приносят экономические выгоды; - используются при осуществлении деятельности и в управленческих целях в течение срока полезного использования продолжительностью более 12 месяцев. 	<p>1. Оценка основных средств производится по текущей (восстановительной) стоимости с учетом ежегодно проводимых переоценок основных средств или их отдельных групп.</p>

№ п/п	Классификация	Принципы оценки
1	2	3
		<p>2. Оценка основных средств при постановке на учет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>приобретенных за плату</u>, производится путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; - <u>полученных по договору дарения безвозмездно</u> – по текущей рыночной стоимости на дату оприходования; - <u>полученных по договорам с исполнением обязательств по оплате неденежными средствами</u> - по стоимости ценностей, исходя из цены аналогичных ценностей в сравнимых обстоятельствах; - <u>произведенных (построенных) обществом</u> – по фактической себестоимости. <p>3. Оценка основных средств после реконструкции, модернизации (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого в установленном порядке):</p> <ul style="list-style-type: none"> - исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости с учетом фактических расходов на реконструкцию, модернизацию, техперевооружение, дооборудование.
2	Доходные вложения в материальные ценности	Оценка материальных ценностей, включая единство с 01 счетом «Основные средства», производится по первоначальной стоимости; введенных в эксплуатацию до 2003 г. по восстановительной стоимости с учетом переоценки на 01.01.2004 г.
3	<p>Нематериальные активы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности); - деловая репутация; - организационные расходы (в момент организации юридического лица). 	<ul style="list-style-type: none"> - по первоначальной стоимости, исходя из фактических затрат на приобретение, изготовление, приведение в соответствие, пригодных к использованию (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого из бюджета в установленном порядке); - полученных по договорам с исполнением обязательств по оплате неденежными средствами - по стоимости ценностей, исходя из цены аналогичных ценностей в сравнимых обстоятельствах.
4	Незавершенные капитальные вложения – не оформленные актами приемки – передача ввода в эксплуатацию основные средства; затраты на их строительство, реконструкцию, модернизацию, приобретение, доведение до состояния пригодного к использованию.	По фактической себестоимости.
5	Запасы	- по фактической себестоимости приобретения или изготовления (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого

№ п/п	Классификация	Принципы оценки
1	2	3
		из бюджета в установленном порядке); - полученных по договорам с исполнением обязательств по оплате неденежными средствами - по стоимости ценностей, исходя из цены аналогичных ценностей в сравнимых обстоятельствах.
6	Товары	- по покупным ценам (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого из бюджета в установленном порядке); - полученных по договорам с исполнением обязательств по оплате неденежными средствами - по стоимости ценностей, исходя из цены аналогичных ценностей в сравнимых обстоятельствах.
7	Расходы будущих периодов	По фактическим затратам (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого из бюджета в установленном порядке).
8	Финансовые вложения: - краткосрочные - со сроком предполагаемого использования до 12 месяцев; - долгосрочные – со сроком предполагаемого использования свыше 12 месяцев.	В сумме фактических затрат.
9	Дебиторская задолженность: - покупателей энергии; - прочая.	По сумме выставленных и не оплаченных счетов по утвержденным (установленным) ценам и тарифам, включая налог на добавленную стоимость, пени, штрафы и иные санкции в соответствии с действующим законодательством. Остатки по расчетам, исходя из цен и условий, предусмотренных договорами.
<u>ИСТОЧНИКИ ПРИОБРЕТЕНИЯ</u>		
10	Капитал	Согласно учредительных документов.
11	Прибыль	По методу оценки доходов и расходов исходя из принципа начисления.
12	Долгосрочная кредиторская задолженность по займам, ссудам, кредитам	В соответствии с действующим законодательством.
13	Краткосрочная кредиторская задолженность по займам, ссудам, кредитам	В соответствии с действующим законодательством.
14	Кредиторская задолженность поставщикам, подрядчикам, покупателям, заказчикам	По фактическим расходам, согласно платежных документов (авансы полученные, уплаченные).
15	Кредиторская задолженность: - перед персоналом; - перед бюджетом: а) текущая; б) отложенная.	Не погашенные начисленные обязательства по оплате труда, социальному страхованию. Не оплаченные, начисленные по сроку платежа обязательства по налогам. Отложенные к уплате в последующих периодах налоги (налог на добавленную

<i>№ n/n</i>	<i>Классификация</i>	<i>Принципы оценки</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
		<i>стоимость в составе дебиторской задолженности, прочие).</i>

2.1. Оценка имущества и обязательств и порядок отражения их в отчетности

2.1.1. Основные средства

Характеристика

К основным средствам относятся следующие объекты, являющиеся собственностью Общества:

- здания;
- сооружения;
- передаточные устройства;
- машины и оборудование;
- вычислительная техника;
- транспортные средства;
- инструменты;
- производственный и хозяйственный инвентарь, принадлежности;
- внутрихозяйственные дороги;
- земельные участки;
- капитальные вложения в арендованные объекты основных средств;
- капитальные вложения в коренное улучшение земель;
- прочие основные средства.

Капитальные вложения в арендованные основные средства могут быть отделимые от основного средства и неотделимые.

Учет отделимых и неотделимых от конкретного основного средства капитальных вложений осуществляется отдельно.

Не относятся к объектам основных средств вложения, связанные с рекультивацией участков земли, обусловленной спецификой производственной деятельности (восстановление участков, территорий при выполнении капитального и текущего ремонта подземных коммуникаций и т.д.).

Единицей учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом учета могут быть:

- отдельный конструктивно-обособленный предмет, предназначенный для выполнения самостоятельных функций;
- комплекс конструктивно - сочлененных предметов одного или разного назначения, имеющих общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте и выполняющие функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

При наличии у данного комплекса нескольких частей, имеющих разные сроки полезного использования, каждая такая часть может учитываться как самостоятельный объект или этому комплексу устанавливается общий срок полезного использования.

При строительстве линий электропередач, тепловых сетей, которые являются продолжением ранее построенных участков, имеют функциональные одинаковые признаки и в последующем не могут функционировать самостоятельно, участки этих линий учитываются в составе ранее введенного объекта (линии электропередачи, теплосети) с увеличением его стоимости.

Для организации учета и обеспечения контроля за сохранностью основных средств, независимо от того, где они находятся – в эксплуатации, на консервации или в запасе (включая запасы на складе оборудования, не требующего монтажа) при принятии конкретного объекта основных средств к бухгалтерскому учету, данному объекту присваивается инвентарный номер, который сохраняется за ним весь период его нахождения в филиале, Исполнительной дирекции.

Если объекту, имеющему несколько частей, установлен общий срок полезного использования, указанный объект числится за одним инвентарным номером.

Если по указанному объекту, имеющему несколько частей, устанавливаются каждой такой части разные сроки полезного использования, то каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер и этот объект учитывается за несколькими инвентарными номерами.

Срок полезного использования определяется при принятии объекта основных средств к бухгалтерскому учету, который не подлежит изменению в период эксплуатации, за исключением изменения сроков после реконструкции, техперевооружения, модернизации.

При проведении инвентаризации основных средств в случаях выявления фактов неправильного определения сроков полезного использования, по каждому случаю составляется соответствующая бухгалтерская справка по уточнению ранее произведенных записей на счетах бухгалтерского учета, с отражением соответствующей информации в актах инвентаризации и утверждением их руководителем и главным бухгалтером структурного подразделения.

2.1.1.1. Оценка основных средств

Основные средства к бухгалтерскому учету принимаются по первоначальной (инвентарной) стоимости.

Первоначальная (инвентарная) стоимость основных средств, приобретенных за плату, состоит из фактических затрат, связанных с их приобретением.

Фактические затраты могут состоять из:

- сумм, уплачиваемых поставщику в соответствии с договором поставки, договором купли-продажи;
- сумм, уплачиваемых по договору строительного подряда и иным договорам;
- сумм, уплачиваемых за информационные, консультационные, посреднические услуги, связанные с приобретением или строительством основных средств;
- сумм, уплаченных (понесенных расходов) за создание программно-вычислительного комплекса, предназначенного для управления технологическими процессами в составе оборудования, включая числовые программные управления;
- сумм, уплачиваемых сторонним организациям за доставку и хранение объекта основных средств;
- таможенных пошлин, регистрационных сборов и иных платежей, произведенных в связи с приобретением основных средств;
- не подлежащих возмещению из бюджета налогов, уплаченных поставщикам, подрядчикам при приобретении основных средств;
- прямых затрат на содержание отделов, служб капитального строительства;
- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением, изготовлением объектов основных средств и затрат по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию.

Формирование инвентарной стоимости объекта основных средств в ходе строительства, реконструкции, модернизации производится на синтетическом счете 08 00 «Вложения во внеоборотные активы» по каждому объекту отдельно с начала строительства до ввода в эксплуатацию на инвентарных карточках (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого в установленном порядке) или других регистрах учета в зависимости от применяемого программного продукта до создания единой автоматизированной системы учета.

В указанных аналитических регистрах в отдельных графах, отражается налог на добавленную стоимость уплаченный (предъявленный), отражаемый по дебету счета 19 00 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям»:

- поставщикам собственных материалов, использованных при строительстве, монтаже;
- поставщикам оборудования, требующего монтажа;
- подрядчикам внешним;
- начисленный при строительстве внутренним подрядчиком;
- начисленный на расходы по содержанию служб заказчика;
- налог на добавленную стоимость, начисленный на объем строительно-монтажных работ, выполненный хозяйственным способом, при вводе объекта в эксплуатацию.

При формировании налога на добавленную стоимость при осуществлении работ по капитальному строительству производится в следующем порядке (включая материалы):

№ п/п	Способ строительства, вид операции	Объект налогообложения	проводка	Начало начисления амортизации	Период возмещения налога на добавленную стоимость	Присвоение инвентарного номера
1	2	3	4	5	6	7
1	Хозяйственный способ новое строительство	Стоимость законченного капитальным строительством объекта основных средств, в т.ч.: 1) стоимость строительно-монтажных работ. 2) затраты на содержание служб заказчика (ОКС). 3) собственные материалы	Дт 19 Кт 68 (восстановить в случае ранее произведенного возмещения на объем по проводке Дт 08 Кт 10 в момент списания на счет 08)	В месяце, следующем после сдачи документов на регистрацию В месяце, следующем после ввода объекта в эксплуатацию (Дт 01)	Сумма НДС, начисленная на стоимость законченного капитальным строительством объекта основных средств, и отдельно сумма НДС, уплаченная при приобретении товаров (работ, услуг), использованных при выполнении СМР, возмещается в месяце, следующим за месяцем, в котором объект был введен в эксплуатацию.	Присваивается инвентарный номер при постановке на учет по дебету счета 01 «Основные средства»
1.2.	реконструкция, техпереворужение, модернизация	Стоимость работ, в т.ч.: 1) строительно-монтажные работы. 2) затраты на содержание служб заказчика (ОКС). 3) собственные материалы Стоимость работ, в т.ч.: 1) строительно-монтажные работы. 2) затраты на содержание служб заказчика (ОКС). 3) собственные материалы	1) Дт 19 Кт 68 (восстановить в случае ранее произведенного возмещения на объем по проводке Дт 08 Кт 10 в момент списания на счет 08)	На следующий месяц после ввода в эксплуатацию по окончании работ	В месяце, начала начисления амортизации (при условии оплаты начисленного НДС).	Увеличивается первоначальная (восстановительная) стоимость, инвентарный номер сохраняется
2	Подрядный способ	1) затраты на содержание служб заказчика (ОКС). 2) Восстанавливается налог на добавленную стоимость по давальческим материалам в случае ранее произведенного возмещения из бюджета	Дт 19 Кт 68 Дт 19 Кт 68 на сумму по проводке Дт 10 00 Кт 10 07	Регламент при новом строительстве или реконструкции	Регламент при новом строительстве или реконструкции.	Регламент при новом строительстве или реконструкции
3	Приобретение основных средств	-	В счете продавца (Дт 19 Кт 60)	На следующий месяц после ввода в эксплуатацию	В месяце начала начисления амортизации	Присваивается инвентарный номер при постановке на учет по дебету счета 01 «Основные средства»

№ п/п	Способ строитель ства, вид операции	Объект налогообложения	проводка	Начало начисления амортизации	Период возмещения налога на добавленную стоимость	Присвоение инвентарного номера
1	2	3	4	5	6	7
4	Передача объекта основных средств в уставный капитал дочернего (зависимо го) общества	Восстанавливается налог на добавленную стоимость на остаточную стоимость при условии ранее произведенного возмещения из бюджета (на часть остаточной стоимости, по которой налог на добавленную стоимость был возмещен)	«Дебет» счета финансовые вложения «Кредит» расчеты по налогам и сборам в момент проводки «Дебет» счета финансовые вложения «Кредит» основные средства	X	X	Ранее присвоенный инвентарный номер не присваивается в течение 5 лет
5	Принятие к учету в дочернем, зависимо м обществе (регистра ция права собственн ости в общем установле нном порядке)	Налог на добавленную стоимость начисленный материнской компанией капитализируется	Дт 01 Кт 75	В месяце, следующем после сдачи документов на регистрацию. В месяце, следующем после ввода в эксплуатацию.	Не подлежит Не подлежит	Присваивается собственный инвентарный номер. Присваивается собственный инвентарный номер

При использовании основного средства для производства продукции, необлагаемой налогом на добавленную стоимость, при постановке данного средства на учет, возмещение из бюджета налога на добавленную стоимость не производится, и сумма начисленного налога увеличивает стоимость объекта. При использовании основных средств для производства продукции, облагаемой налогом на добавленную стоимость и необлагаемой, возмещение налога из бюджета производится пропорционально выручке от реализации продукции, облагаемой налогом, в общем объеме выручки от реализации.

Налог на добавленную стоимость, начисленный при строительстве объектов основных средств, используемых в производстве продукции, оказании услуг, подлежащих обложению НДС до 2000 года, возмещению из бюджета не подлежит и при вводе в эксплуатацию включается в инвентарную стоимость. Инвентарная стоимость объектов основных средств формируется исходя из затрат на строительство объектов, которые учитываются в регистрах бухгалтерского учета по следующей структуре:

- расходы на строительные работы;
- расходы по монтажу оборудования;
- расходы на приобретение оборудования, сданного в монтаж;
- расходы на приобретение оборудования, не требующего монтажа, инструмента и инвентаря;
- расходы на приобретение оборудования, требующего монтажа, но предназначенного для постоянного запаса;
- прочие капитальные затраты, включая невозмещаемые налоги.

Содержание отделов капитального строительства, включая расходы на содержание заместителей директоров, директоров по капитальному строительству, производится за счет средств, предназначенных для финансирования капитальных вложений. Указанные расходы включаются в процентном отношении к фактически выполненным капитальным вложениям за отчетный период (хозяйственным и подрядным способами).

Прямые затраты на содержание отдела капитального строительства, директора по строительству Исполнительной дирекции распределяются только по филиалам в процентном отношении к фактически выполненным работам 1 раз в квартал с выпиской “авизо”, по дочерним обществам не распределяются.

Затраты на содержание ОКСов филиалов, включая переданные по “авизо” затраты на содержание ОКСа Исполнительной дирекции, по объектам распределяются филиалами.

В фактические затраты на приобретение основных средств не включаются общехозяйственные и иные аналогичные затраты, если они прямо не связаны с приобретением основных средств.

2.1.1.2. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных по договору мены, без расчета денежными средствами, признается стоимость обмениваемого имущества, по которой оно было отражено в бухгалтерском учете.

2.1.1.3. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, признается их рыночная стоимость на дату оприходования. Затраты по доставке указанных объектов основных средств, полученных по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, учитываются как затраты капитального характера и относятся на увеличение первоначальной стоимости объекта.

Под рыночной стоимостью понимается стоимость, указанная в договоре, акте приемки-передачи, либо в оценке соответствующей организации, имеющей лицензию на право проведения оценки.

При получении основных средств по договору дарения или в иных случаях безвозмездного получения, налог на добавленную стоимость по затратам по доставке данных средств и затратам по вводу их в эксплуатацию возмещается из бюджета в налоговом периоде, следующем за тем, в котором основное средство принято к учету на счете 01 00 «Основные средства», то есть когда на основное средство начинается начисление амортизации.

2.1.1.4. Оценка первоначальной стоимости основных средств, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету. Курсовые разницы, возникшие после принятия объекта к учету учитываются в составе внереализационных расходов (доходов).

2.1.1.5. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных в качестве вклада в уставный капитал, признается согласованная учредителями денежная оценка основных средств, зафиксированная в акте приемки – передачи.

Стоимость передаваемого в уставный капитал имущества не является объектом обложения налогом на добавленную стоимость.

В случаях ранее произведенного возмещения налога на добавленную стоимость из бюджета данный налог подлежит восстановлению и уплате в бюджет, в части приходящийся на остаточную стоимость по которой было произведено возмещение налога на добавленную стоимость из бюджета.

2.1.1.6. Стоимость основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению за исключением случаев, предусмотренных законодательством:

- переоценке по специальному постановлению Правительства;
- в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации соответствующих объектов;
- ежегодной переоценке основных средств по решению Общества (приказ генерального директора), не чаще одного раза в год с отражением в учете восстановительной стоимости на начало года.

Переоценка по решению Общества может производиться по всем объектам, но при необходимости допускается переоценка отдельных объектов основных средств.

Переоценка может проводиться путем прямого пересчета по каждому инвентарному объекту учета по установленным методикам, либо путем индексации по коэффициентам.

Переоценка может производиться специалистами Общества, либо оценочными организациями, имеющими лицензию на право проведения оценки.

Результаты переоценки основных средств учитываются в бухгалтерском учете в зависимости от ранее проводимых переоценок.

Если основное средство переоценивается впервые и в результате переоценки стоимость его увеличивается, то разница относится в увеличение добавочного капитала, а если стоимость уменьшается, то сумма уценки является расходом и отражается в составе внереализационных расходов по счету 91 00 «Прочие доходы и расходы».

При дооценке основных средств, уцененных ранее, увеличение (разница) стоимости является внереализационным доходом при равенстве или непревышении размера ранее произведенной уценки. Если же сумма дооценки больше, чем сумма уценки, то на эту разницу производится увеличение добавочного капитала.

При уценке основных средств дооцененных ранее, разница уменьшает добавочный капитал. При этом сумма уценки не может превышать сумму ранее произведенной дооценки, отнесенной в увеличение добавочного капитала. Если сумма уценки превысит размер ранее произведенной дооценки отнесенной в увеличение добавочного капитала, разница является расходом и отражается в составе внереализационных расходов по счету 91 00 «Прочие доходы и расходы».

Внереализационные доходы (расходы) возникшие при переоценке основных средств не учитываются при исчислении налога на прибыль.

Результаты переоценки подлежат утверждению приказом генерального директора.

Оценка объектов основных средств при их доработке, дооборудовании, модернизации, реконструкции и т.д. производится с учетом осуществленных капитальных вложений следующими записями на счетах бухгалтерского учета с применением соответствующих субсчетов по экономическому признаку:

<i>Дт 01 00 Кт 08 00</i>	<i>на сумму капитальных вложений.</i>
<i>Дт 84 00 Кт 83 00</i>	<i>отражается увеличение добавочного капитала на сумму капитальных вложений, согласно утвержденного в Обществе положения по использованию прибыли.</i>

К реконструкции действующих основных средств относятся:

- переустройство без расширения имеющихся зданий, сооружений, передаточных устройств, направленное на совершенствование производства и повышение технико-экономического уровня (увеличение мощности, срока полезного использования, улучшение качества, улучшение условий труда работников, улучшение охраны окружающей среды);
- расширение отдельных зданий, сооружений, в случаях, когда более совершенное оборудование не может быть размещено в ранее действующих объектах;
- строительство сооружений, передаточных устройств того же назначения взамен ликвидируемых, дальнейшая эксплуатация которых по техническим и экономическим признакам признана нецелесообразной с одновременным выбытием ликвидируемых объектов.

К техническому перевооружению относится:

- комплекс мероприятий по повышению технико-экономического уровня отдельных производств на базе внедрения передовой, более совершенной техники, технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным, а также по совершенствованию объектов общепроизводственного, общехозяйственного назначения, вспомогательных служб.

При техническом перевооружении могут осуществляться дополнительная установка и монтаж систем связи, информационных систем, автоматизированных систем управления и контроля (включая системы пожарной и охранной сигнализации), переустройство вентиляционных систем, установок по снижению выбросов в окружающую среду.

Программно-вычислительные продукты, созданные (или приобретенные) для использования в технологических процессах производства, передачи, измерения энергии, увеличивают стоимость оборудования, на которых они установлены и не являются отдельными инвентарными объектами учета нематериального актива или расходами текущего периода.

Работы по усовершенствованию этих программно-вычислительных продуктов относятся к работам по техническому перевооружению производства, и финансируются за счет инвестиционных средств.

Стоимость основных средств в балансе отражается за вычетом начисленной амортизации, т.е. по остаточной стоимости.

Нормы амортизации по объектам, введенным в эксплуатацию в 2004 году, рассчитываются исходя из срока полезного использования, утвержденного при вводе в эксплуатацию основного средства после капитального строительства, реконструкции, модернизации.

Расходы на приобретение основных средств стоимостью менее 10 тысяч рублей подлежат отражению по дебету счета 08 00 «Капитальные вложения» и кредиту счета 60 00 «Расчеты с поставщиками, подрядчиками» и дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Капитальные вложения»

Бухгалтерская литература принимается к учету в составе основных средств и списывается на затратные счета 25 00 «Общепроизводственные расходы», 26 00 «Общехозяйственные расходы» в момент их приобретения. Начисление амортизации по данным объектам основных средств не производится. В целях обеспечения сохранности литературы должен быть организован аналитический учет в книге произвольной формы с обязательным отражением наименования изданий, даты поступления, стоимости, даты и причины выбытия.

Объекты основных средств стоимостью менее 10 тыс. рублей списываются на бухгалтерские счета учета расходов по мере отпуска в производство, сдачу в эксплуатацию с начислением амортизации в размере 100 процентов и отражением записи на 02 00 «Амортизация основных средств».

Учет компьютеров и периферийных устройств

Монитор, системный блок, принтер, модем, сканер и другие периферийные устройства являются отдельными объектами учета в составе основных средств, независимо от их стоимости.

К запасным частям относятся следующие составляющие компьютера:

- корпус;
- процессор;
- винчестер;
- системная плата;
- CD-ROM;
- сетевая карта;
- дисковод;
- видеокарта;
- звуковая карта;
- мышь, клавиатура;

- другие составляющие (кроме сетевого и периферийного оборудования).

При установке перечисленных частей применяется порядок списания на затраты, предусмотренный правилами учета и движения материально-производственных запасов, учитываемых на счете 10 00 «Материалы».

При замене вышедших из строя снятых с производства системных плат, CD-ROM, сетевых, видео и звуковых карт и других элементов, составляющих комплекс персональных компьютеров, указанные работы учитываются в составе расходов на ремонт при соблюдении следующих условий:

- наличии факта выхода из строя заменяемого устройства (акт);
- наличии информации поставщиков, с которыми заключены договоры на поставку запчастей и комплектующих к персональным компьютерам о том, что данные устройства в настоящее время не производятся и отсутствуют на рынках сбыта.

Оборудование для компьютерной сети (сетевые концентраторы, маршрутизаторы, проводка, розетки и т.д.) учитывается в составе компьютерной сети.

2.1.1.7. Определение срока полезного использования основных средств

Срок полезного использования - период, в течение которого использование объекта основных средств призвано приносить доход или служить для выполнения целей деятельности Общества.

Срок полезного использования по объектам законченным капитальным строительством определяется комиссионно в момент ввода в эксплуатацию.

После окончания работ по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению производится уточнение остаточного срока полезного использования в том же порядке.

Определение срока полезного использования объекта основных средств в вышеуказанных случаях или при его отсутствии в технических условиях, или неустановлении в централизованном порядке, а также объекта основных средств, ранее использованного у другой организации, производится исходя из:

- ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы планово - предупредительных всех видов ремонтов;
- нормативно - правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды).

2.1.1.8. Амортизация основных средств (синтетический счет 02 00)

Объектами для начисления амортизации являются объекты основных средств, находящиеся на праве собственности, капитальные вложения в арендованные средства.

По объектам основных средств, которые получены безвозмездно или с использованием бюджетных ассигнований, при начислении амортизации в расчет берется полная стоимость объекта.

Не начисляется амортизация по жилищному фонду, а также по приобретенным изданиям (книги, брошюры и т.п.) которые направлены на пополнение библиотечного фонда. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования).

Амортизация основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету линейным способом по нормам, рассчитанным исходя из утвержденного срока полезного использования.

Начисление амортизации производится до полного погашения стоимости объектов основных средств, либо списания этих объектов с бухгалтерского учета в связи с прекращением права собственности.

Начисление амортизации не приостанавливается в течение срока полезного использования объектов основных средств, кроме случаев консервации и остановки на реконструкцию на срок более 12 месяцев и переданных по договорам в безвозмездное пользование.

Начисление амортизации по арендованным или переданным в аренду основным средствам производится в соответствии с условиями заключенных договоров аренды.

Консервацией основных средств в рамках действия данного Положения считается полная остановка и исключение из расчета рабочей мощности комплексов, объектов имеющих законченный цикл производства на основании распорядительных документов органов государственного управления, управления Обществом.

Остановка технологического и прочего оборудования, комплексов, вызванная сезонностью производства энергии, не считается консервацией основных средств.

Резервы энергетических мощностей, резервного оборудования, создаваемые для повышения гарантированной надежности энергоснабжения потребителей, не считаются консервацией основных средств в связи со спецификой энергетического производства по обеспечению готовности энергетического оборудования и сетей к несению тепловой и электрической нагрузки.

При проведении переоценки основных средств производится переоценка начисленных амортизационных отчислений.

После переоценки годовая сумма подлежащей к начислению амортизации определяется исходя из восстановительной стоимости (первоначальной стоимости с учетом переоценки) и ранее установленной нормы амортизации.

Начисление амортизации по объектам основных средств в течение отчетного года производится ежемесячно в размере 1/12 подлежащей к начислению годовой суммы.

Начисленная амортизация отражается в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому она относится, и отражается в учете независимо от результатов деятельности в отчетном периоде.

Сумма начисленной амортизации отражается в бухгалтерском учете по дебету счетов учета затрат производства или обращения (за исключением объектов основных средств, сданных в аренду и доли основных средств, полученных безвозмездно) в корреспонденции с кредитом счета учета амортизации.

Амортизация, начисленная по объектам основных средств, переданных в аренду дочерним (зависимым) обществам передается по «авизо» в исполнительную дирекцию, в исполнительной дирекции отражается по дебету счета 91 21 «Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прав»

В бухгалтерской отчетности в составе имущества основные средства отражаются за вычетом начисленной амортизации, за исключением объектов жилищного фонда, не принадлежащего Обществу. Амортизация жилищного фонда, принадлежащего Обществу, производится в общем порядке.

2.1.2. Доходные вложения в материальные ценности

Для обобщения информации о наличии, движении вложений ОАО «Иркутскэнерго» в часть имущества, здания, оборудование, передаточные устройства и другие ценности, имеющие

материально – вещественную форму (материальные ценности), переданные в аренду дочерним обществам или другим организациям во временное пользование с целью извлечения дохода применяется бухгалтерский счет 03 00 «Доходные вложения в материальные ценности».

Затраты, связанные с приобретением материальных ценностей для сдачи в аренду за счет собственных или заемных средств отражаются по дебету счета 08 00 «Капитальные вложения», по соответствующим субсчетам.

Материальные ценности вновь приобретенные для сдачи в аренду учитываются по дебету счета 03 00 «Доходные вложения в материальные ценности» по первоначальной стоимости, включая все фактические затраты по приобретению, доставке до места назначения и доведению до состояния необходимого для использования, с кредита счета 08 00 «Капитальные вложения».

Ранее введенные в эксплуатацию основные средства, находившиеся на учете в филиалах, и переданные в аренду дочерним обществам, учитываются по дебету счета 03 00 «Доходные вложения в материальные ценности» по восстановительной стоимости с учетом переоценки на 01.01.2004 г. по соответствующим субсчетам, группам основных средств, с одновременным отражением на счете 02 00 «Амортизация» ранее начисленной амортизации.

Выбытие переданных в аренду основных средств в Исполнительной дирекции отражается по кредиту счета 03 00 «Доходные вложения в материальные ценности», начисленная амортизация и финансовый результат от выбытия отражаются в общем порядке для учета основных средств.

2.1.3. Нематериальные активы

2.1.3.1. Структура нематериальных активов и их краткая характеристика

К нематериальным активам, используемым в хозяйственной деятельности Общества в течение периода, превышающего 12 месяцев и приносящим доход, относятся права, вытекающие из авторских и иных договоров, не носящие вещных прав, при наличии надлежаще оформленных документов, подтверждающих наличие данного актива и исключительные права на результаты интеллектуального труда (патенты, свидетельства, другие охранные документы, договоры уступки (приобретения) патента, товарного знака и т.д.).

Программно-вычислительные продукты, участвующие в технологических процессах производства, передачи, измерения энергии, учитываются в составе стоимости оборудования.

Программные продукты для автоматизации учетных процессов, созданные специалистами Общества, учитываются в составе нематериальных активов, независимо от оформления авторских прав Общества на эти продукты.

Программные продукты, приобретенные совместно с персональными компьютерами, списываются на расходы и не учитываются в составе нематериальных активов (приобретение с правами пользователя).

2.1.3.2. Оценка нематериальных активов при оприходовании производится по фактической себестоимости приобретения или разработки (при разработке специалистами Общества).

В балансе нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости (за исключением объектов, по которым в соответствии с установленным порядком амортизация не начисляется).

Начисление амортизации по нематериальным активам производится линейным методом по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, утвержденного в порядке установленном для определения срока полезного использования по основным средствам.

По нематериальным активам, приобретенным после 01.01.2001 г., по которым не определен срок полезного использования, нормы амортизации устанавливаются из расчета 20 лет срока полезного использования.

По нематериальным активам, полученным по договорам дарения, амортизация начисляется в общем порядке.

2.1.4. Капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерской отчетности по фактическим затратам.

В составе незавершенного строительства учитывается (кроме ранее установленного порядка):

- стоимость объектов капитального строительства, находящихся во временной эксплуатации до ввода их в постоянную эксплуатацию;
- стоимость объектов капитального строительства, введенных в эксплуатацию документы по которым не представлены регистрирующим органом при регистрации права собственности в установленном порядке.

По указанным объектам, в случае их эксплуатации, начисление амортизации не производится.

2.1.5. Оборудование к установке

Наличие, движение технологического, энергетического, производственного и другого оборудования, требующего монтажа, и предназначенного для установки на строящихся или реконструируемых объектах учитывается на счете 07 00 «Оборудование к установке». В составе указанного оборудования учитываются контрольно-измерительные приборы, предназначенные для монтажа в составе устанавливаемого оборудования.

На указанном счете не учитывается оборудование, не требующее монтажа. Затраты на приобретение данного оборудования при поступлении учитываются на счете 08 00 «Вложения во внеоборотные активы».

Оборудование к установке принимается к учету по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости оборудования и расходов по приобретению и его доставке.

При сдаче оборудования в монтаж, учет его осуществляется в составе незавершенного капитального строительства, при этом подрядчик (в случае подрядного способа работ) должен принять его к учету на забалансовый счет 005 «Оборудование, принятое для монтажа» с оформлением соответствующего акта.

Для оперативного устранения аварийных ситуаций в Обществе создается специальный страховой запас оборудования к установке. Номенклатура, срок хранения и порядок использования данного запаса утверждается заместителем генерального директора по производству по представлению директора, ответственного за хранение, движение запасов, согласованного директором по ремонту и строительству. Финансирование приобретения данных запасов осуществляется в пределах выделенных лимитов (планов, бюджетов), предусмотренных на приобретение внеоборотных активов.

Учет текущих и страховых запасов в Обществе осуществляется отдельно.

2.1.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы – это активы Общества:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг);
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд.

Материально-производственные запасы, в зависимости от назначения, подразделяются на группы:

- сырье и основные материалы – это те предметы труда, из которых изготавливается продукция, и составляющие ее материальную (вещественную) основу;
- вспомогательные материалы – это материалы, которые используют для воздействия на сырье и материалы, придания продукту определенных потребительских свойств или для обслуживания и ухода за орудиями труда и облегчения процесса производства.

Материальные запасы приходятся в единицах измерения, указанных в сопроводительных документах, при этом должны соблюдаться следующие требования:

- если материал поступает в более крупных единицах измерения (например, тоннах), а расходуется в более мелких (например, кг), то его приход и учет производят в тех единицах, в которых расходуется (кг);
- если материал (например, листовое железо) поступает в одной единице измерения (по весу), а расходуется в другой единице измерения (количество), то приход и учет производят одновременно в двух единицах измерения (вес/количество) при этом, если ведение учета в двух единицах затруднено, составляется при оприходовании акт, обосновывающий применение в единицы измерения отличной от указанной в первичных (отгрузочных) документах поставщика, а приходный материальный ордер составляется в той единице, которая указана в вышеизложенном акте.

В качестве единицы бухгалтерского учета материально-производственных запасов выбирается однородная группа запаса согласно классификационного кода, разработанного Обществом. В филиалах применяется единая классификация кодов.

Применение неоднотипных классификационных справочников кодов в Обществе допускается, как исключительный случай, только до внедрения единой автоматизированной системы учета по согласованию с директором по снабжению и главным бухгалтером .

2.1.6.1. Состав материально-производственных запасов

В составе материально-производственных запасов учитываются:

- сырье и материалы - предметы труда, участвующие в производстве и образующие материальную основу выпускаемой продукции учитываются на счете 10 10;
- покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия - полуфабрикаты, готовые комплектующие изделия (в том числе строительные конструкции и детали), приобретаемые для комплектации выпускаемой продукции (строительства) и требующие затрат по их доработке или сборке учитываются на счете 10 20;
- топливо (текущие запасы) - материальные ресурсы (уголь, мазут), расходуемые на технологические нужды (на производство электрической и тепловой энергии, сопутствующих видов продукции) учитываются на счете 1030, по соответствующему аналитическому коду;
- топливо (сезонные запасы) - запас топлива в пределах норматива запасов, утвержденного Администрацией Иркутской области, считается сезонным запасом и учитывается на счете 1030, по соответствующему аналитическому коду. Нормативы сезонных запасов топлива устанавливаются в натуральном измерении (тыс. тонн). Финансирование осуществляется за счет средств Общества, стоимость норматива запасов исчисляется исходя из сложившейся фактической себестоимости приобретения. Норматив сезонных запасов в натуральных единицах определяется в целом по Обществу. Распределение по местам хранения осуществляется Исполнительной дирекцией Общества;

Примечание. Стоимость топлива в пределах сезонного запаса не облагается налогом на имущество.

- топливо (горюче-смазочные материалы) – бензин, нефтепродукты и смазочные материалы для эксплуатации транспортных средств учитывается на счете 10 30, по соответствующему аналитическому коду;
- тара и тарные материалы - все виды тары, используемые для упаковки и транспортировки продукции (товаров) учитываются на счете 1041;
- многооборотная тара - тара, в том числе стеклопосуда, полученная под продукцией. Учет многооборотной тары производится по залоговым ценам, включающим налог на добавленную стоимость, без предъявления к зачету из бюджета сумм налога, уплаченных поставщикам при ее приобретении, учет осуществляется на счете 10 42;
- запасные части (текущие запасы) – запасные части, приобретенные у сторонних организаций или изготовленные собственными силами для выполнения ремонтных работ, замены изношенных частей машин, оборудования, транспортных средств учитываются на счете 10 50. Бухгалтерский учет автомобильных шин и аккумуляторов ведется на субсчете 10-50 "Запасные части" по соответствующему аналитическому коду. Для учета стоимости автомобильных шин, отпущенных со склада применяется счет 97 «Расходы будущих периодов» субсчет 08 «Пробная эксплуатация» с последующим списанием в соответствии с установленным порядком;
- запасные части (запасы страхового фонда) – неснижаемый норматив запаса запасных частей, создаваемый для предупреждения или ликвидации аварийных ситуаций. Номенклатура, количество, сроки хранения утверждаются заместителем генерального директора по производству по согласованию с директором исполнительной дирекции, ответственным за приобретение и хранение запасов Общества. Запасы учитываются на счете 10 50, по соответствующему аналитическому коду, приобретение данного вида запасов осуществляется в пределах утвержденных лимитов;
- прочие материалы - отходы производства (обрубки, обрезки, шлак, зола и т.п.), неисправимый брак, возможный к реализации, учитываются на счете 10 60, по соответствующему аналитическому коду;
- прочие материалы, бывшие в употреблении - материальные ценности, полученные от выбытия основных средств, которые не могут быть использованы как материалы, топливо или запасные части, а также изношенные шины и утильная резина и т.п., предназначенные для реализации на сторону, либо для восстановления и последующего использования, учитываются на счете 10 63;
- лом черных металлов – металлические части оборудования, сооружений, полученные от ликвидации или в процессе осуществления ремонта основных средств, предназначенный к реализации на сторону, учитывается на счете 10 64;
- лом, содержащий цветные металлы – металлические части сооружений, линий электропередач, оборудования, содержащие сплавы цветных металлов и полученные от ликвидации или в процессе ремонта основных средств, предназначенный к реализации на сторону, учитывается на счете 10 65;
- лом, содержащий сплавы драгоценных металлов, – металлические части оборудования, сооружений, передаточных устройств, содержащие сплавы драгоценных металлов, полученные от ликвидации или в процессе ремонта основных средств, подлежащий к реализации на сторону, учитывается на счете 10 66. Учет лома, содержащего сплавы драгоценных металлов, осуществляется согласно утвержденному в Обществе порядку;
- материалы, переданные в переработку на сторону, – на данном счете учитываются материалы, переданные подрядным организациям в качестве давальческих, которые в последующем учитываются в стоимости строительно-монтажных (ремонтных) работ учитываются на счете 10 70;

- строительные материалы - материалы, используемые непосредственно в процессе строительных и монтажных работ, для изготовления строительных деталей, для возведения и отделки конструкций и частей зданий и сооружений, строительные конструкции и детали, а также другие материальные ценности, необходимые для нужд строительства, учитываются на счете 10 80;

- инвентарь и хозяйственные принадлежности – хозяйственный инвентарь, спецодежда, инструменты, хозяйственные принадлежности и другие средства труда, временные (нетитульные) сооружения, приспособления и устройства – расходы, по возведению которых относятся на расходы строительных работ в составе накладных расходов, учитываются на счете 1090 в разрезе по соответствующим субсчетам.

Приобретенная спецодежда принимается к бухгалтерскому учету в сумме фактических затрат на приобретение или изготовление и учитывается до передачи в производство или эксплуатацию по счету 10 "Материалы" на дополнительном субсчете 91 "Специальная оснастка и специальная одежда на складе". Для учета выданной в эксплуатацию специальной одежды в бухгалтерском учете к счету 10 "Материалы" ведется дополнительный субсчет 95 "Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации".

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой не превышает 12 месяцев единовременно списывается в дебет счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам организации.

Стоимость выданной в эксплуатацию специальной одежды со сроком службы свыше 12 месяцев погашается линейным способом. Сумма погашения стоимости в отчетном периоде определяется делением фактической себестоимости объекта спецодежды на величину нормы, рассчитанной исходя из сроков его полезного использования. Суммы, начисленные в погашение стоимости спецодежды, в бухгалтерском учете отражаются по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 "Материалы", субсчет 95 "Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации" и отражаются в аналитической ведомости.

Сроки полезного использования спецодежды определяются и утверждаются созданной в организации комиссией в соответствии с типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

2.1.6.2. Учет материально-производственных запасов на забалансовых счетах

На забалансовых счетах производится учет следующих материальных ценностей:

- товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (счет 002):
 - а) товарно-материальные ценности, по которым Общество на законных основаниях отказалось от акцепта счетов, платежных требований и их оплаты;
 - б) неоплаченные товарно-материальные ценности, запрещенные к расходованию по условиям договора до их оплаты;
 - в) товарно-материальные ценности принятые на ответственное хранение по прочим основаниям;
 - г) материальные ценности, принятые на ответственное хранение от другого дочернего, зависимого общества (включая ценности по толлинговым операциям).
- материалы, принятые в переработку (счет 003) - сырье и материалы заказчика, принятые в переработку (давальческое сырье), не оплачиваемые Обществом. Учет затрат по переработке или доработке сырья и материалов ведется на счетах учета затрат на производство, отражающих связанные с этим затраты (за исключением стоимости сырья).

2.1.6.3. Стоимость оплаченных запасов, не вывезенных со складов поставщиков или находящихся в пути, учитывается как дебиторская задолженность на счетах расчетов.

2.1.6.4. Оценка материально-производственных запасов

Материально-производственные запасы принимаются к учету по фактической себестоимости приобретения без налога на добавленную стоимость, включая затраты Общества на содержание заготовительно-складского аппарата.

При оприходовании на счете 10 00 «Материалы» фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных за плату, складывается из следующих фактических затрат Общества на приобретение:

- сумм, уплаченных поставщику в соответствии с договором поставки, включая оплату расходов по транспортировке и прочих услуг "перевозчика";
- сумм вознаграждений, уплаченных посредническим организациям;
- наценок (надбавок) снабженческо-сбытовых организаций;
- таможенных пошлин и иных платежей при импортных поставках;
- сумм вознаграждений, уплаченных за информационно-консультационные услуги, связанные с приобретением материально - производственных запасов;
- не возмещаемых налогов, уплаченных при приобретении материально-производственных запасов;
- сумм, возмещаемых поставщикам (посредникам) затрат по транспортировке, хранению, доставке запасов, осуществляемых силами сторонних организаций;
- сумм, оплаченных сторонним организациям за погрузочно-разгрузочные, транспортные расходы, связанные с внутренним перемещением материально-производственных запасов (в рамках Общества);
- сумм расходов по страхованию;
- сумм фактических расходов по доработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик полученных запасов;
- дополнительные затраты при переадресовке, уплаченные сторонним организациям. При переадресовке угля в стоимость топлива филиала – «Грузополучателя» включаются дополнительные затраты того филиала, которому был предназначен переадресованный уголь, основанием для отнесения на себестоимость приобретения угля дополнительных затрат является «авизо» с копией счетов, счетов-фактур для возмещения НДС с отражением записи по счету 79 00, аналитический код «Внутрихозяйственные расчеты».

Прямые затраты на содержание заготовительно-складского аппарата (расходы на содержание аппарата управления отделов материально-технического снабжения, заместителей директоров филиалов по материально-техническому снабжению, соответствующих служб исполнительной дирекции) учитываются на счете 15 00 «Заготовление и приобретение материальных ценностей». Указанные затраты в течение отчетного месяца учитываются по дебету этого счета, а в конце месяца списываются в процентном отношении на счета затрат, издержек производства и обращения. Субсчет 15 00 имеет дебетовый остаток, приходящийся на долю запасов на складе, учитываемых на субсчетах 07 00, 10 10, 10 20, 10 40, 10 50, 10 80 10 90.

Исходя из специфики производства, затраты на содержание топливно-транспортных цехов (мазутного хозяйства), а также расходы по разгрузке, складированию, транспортированию топлива в пределах площадки станции (ее сооружений), затраты по переработке топлива, производимые топливно-транспортными цехами (мазутным хозяйством), относятся к прямым технологическим затратам, не увеличивают стоимость запасов технологического топлива, учитываются в составе затрат основного производства.

Оценка стоимости материально- производственных запасов, при изготовлении их собственными силами Общества, производится исходя из прямых затрат, связанных с производством данных запасов, по нормативному методу (плановой калькуляции).

Оценка стоимости материально-производственных запасов, полученных по договору дарения или безвозмездно, производится исходя из текущей рыночной стоимости запасов на дату принятия к учету.

Текущей рыночной стоимостью считается себестоимость приобретения данного типа запаса, сложившаяся в Обществе, либо стоимость, указанная в актах приемки-передачи запаса.

Фактическая себестоимость запасов, внесенных в качестве вклада в уставный капитал, определяется в оценке согласованной учредителями с указанием ее в акте приемки – передачи.

Оценка стоимости материально-производственных запасов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется по стоимости переданных активов, исходя из цены, по которым в сравнимых обстоятельствах определяется стоимость аналогичных активов.

В себестоимость материально-производственных запасов, полученных по договору дарения, безвозмездно, либо в порядке обмена, включаются фактические затраты на их доставку, а также приведение их в состояние, пригодное для использования.

Отходы производства (зола, шлак, отработанное трансформаторное масло и др.), которые могут быть реализованы на сторону, принимаются к учету по цене возможной реализации с отражением в учете по счету 10 60 с уменьшением стоимости материалов, отпущенных в производство.

Лом черных металлов и лом, содержащий цветные и драгоценные металлы, остающийся от ликвидации непригодных к дальнейшему использованию основных средств, инвентаря и хозяйственных принадлежностей, полученный в процессе ремонтных работ приходится по цене возможной реализации на дату ликвидации основных средств или дату окончания ремонтных работ с отражением в учете по счету 10 60 и в составе операционных доходов (Д10 60 К91 00).

Оценка материально-производственных запасов, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату принятия к бухгалтерскому учету запасов по договору.

Оценка материально-производственных запасов, стоимость которых при приобретении определена в условной валюте, производится в рублях путем пересчета условной валюты по согласованному курсу в договоре на дату принятия к бухгалтерскому учету запасов или по курсу Центрального Банка Российской Федерации, указанной в договоре условной валюты, если договором не установлен иной порядок.

Суммовые разницы, возникшие:

- до принятия материально-производственных запасов к бухгалтерскому учету увеличивают (уменьшают) фактические затраты на приобретение материально – производственных запасов;
- после принятия к бухгалтерскому учету запасов учитываются в составе внереализационных доходов (расходов).

Для обобщения информации о возникших в других отдельных случаях разниц в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, исчисленных по фактической себестоимости приобретения, применяется счет 16 00 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». Сумма разниц в стоимости приобретенных материально - производственных запасов списывается в дебет или кредит счета 1600 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Накопленные на счете разницы в стоимости приобретенных материально-производственных запасов списываются (сторнируются - при отрицательной разнице) в дебет счетов учета затрат на производство (расходов на продажу) или других соответствующих счетов пропорционально стоимости израсходованных в производстве материалов или реализованных на сторону.

Счет 16 00 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» имеет остаток на конец периода, рассчитанный на долю запасов на складе, учитываемых на счетах 10 10, 10 20, 10 40, 10 50, 10 80, 10 90.

Учет отклонений, возникших при приобретении топлива, ведется на отдельном субсчете счета 16 30 «Отклонение в стоимости топлива».

Оценка материально-производственных запасов по неотфактурованным поставкам, поступивших без сопроводительных учетных документов, в момент принятия на учет в местах хранения, производится по средней учетной стоимости данного вида материально-производственного запаса, имеющегося на складе.

При первичном поступлении данных запасов их оценка в местах хранения производится по договорной стоимости, либо согласно письменным сообщениям соответствующих служб Исполнительной дирекции за подписью лиц, ответственных за движение поступившей единицы запаса.

Справка. Под первичным поступлением понимается поступление новой единицы запаса, либо единицы запаса, не имеющей остатка на складе на начало отчетного периода.

При получении документов на единицу запаса, ранее отраженную как "неотфактурованная" поставка, первоначально сделанные записи аннулируются методом "красного сторно". Одновременно полученные документы заносятся в регистр по учету движения расчетов с поставщиками (подрядчиками) с соответствующими записями на счетах.

Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку, учитываются по ценам, указанным в актах приемки-передачи.

Оценка материально-производственных запасов, принятых в залог, производится исходя из цен указанных в передаточных документах, либо на условиях согласно договоров.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

2.1.6.5. Переоценка производственных запасов

При моральном устаревании материально-производственных запасов, потере (полностью или частично) своих первоначальных качеств, либо снижении текущей рыночной стоимости не менее чем на 30 %, при составлении годовой бухгалтерской отчетности создается резерв под снижение стоимости материальных запасов. Резерв под снижение стоимости материальных запасов образуется за счет внереализационных расходов на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью приобретения материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости. В бухгалтерском балансе сумма резервов отражается отдельно и уменьшает общую сумму запасов при составлении баланса по соответствующим строкам, характеризующим состояние материальных ценностей, без изменения их учетной цены.

Образование резерва под снижение стоимости материальных ценностей отражается в учете по кредиту счета 14 00 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» и дебету счета 91 00 «Прочие доходы и расходы». В случае не использования резерва в течение года, зарезервированная неиспользованная сумма резерва восстанавливается: в учете делается запись по дебету счета 1400 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» и кредиту счета 91 00 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет по счету 14 00 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» ведется по каждому виду материально-производственных запасов.

2.1.6.6. Отпуск материально-производственных запасов

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка

производится по средней фактической себестоимости. Данное положение не распространяется на товары, учитываемые в розничной торговле, общественном питании.

Оценка материально-производственных запасов по средней себестоимости производится каждой группы (виду) запасов путем деления общей себестоимости данной группы (вида) запасов на их количество складывающихся соответственно из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов на момент определения средней себестоимости.

При отпуске единицы запаса из числа "неотфактурованных" поставок возникшая при получении документов разница между средней себестоимостью списания и фактической себестоимостью поступления списывается на счет 16 00 «Отклонения в оценке стоимости запасов» (соответствующий субсчет).

При этом суммы сложившейся разницы между средней себестоимостью при оприходовании и их фактической себестоимостью списываются в месяце, в котором поступили расчетные документы по операциям текущего отчетного года, а отклонения в стоимости запасов по неотфактурованным поставкам прошлого года списываются без применения счета 16 00 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» в следующем порядке:

- уменьшение стоимости материальных запасов отражается по дебету счетов расчетов и кредиту счетов учета финансовых результатов как прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- увеличение стоимости материальных запасов отражается по кредиту счетов расчетов и дебету счетов финансовых результатов как убытки прошлых лет, выявленные в текущем периоде.

Списание стоимости угля (мазута), использованного на производство электрической, тепловой энергии, производится по средневзвешенной себестоимости 1 тонны угля (мазута), израсходованного в объемах, согласно данным технического учета.

Списание стоимости топлива на непроизводственные нужды и отпуск сторонним организациям осуществляется так же по средней себестоимости.

Для оценки стоимости топлива вначале определяется количество израсходованного топлива на технологические нужды, которое состоит из:

- топлива, сожженного за отчетный период;
- потерь топлива в пути в пределах норм естественной убыли;
- недополученного топлива во время его приема, неудовлетворенных претензий к поставщикам по количеству и качеству топлива.

Недостачи и излишки топлива, появившиеся в результате неправильного расчета по списанию топлива на технологические нужды, подлежат дополнительному отражению в бухгалтерском учете в порядке корректирования ранее сделанных записей по затратам на производство (по статье «Топливо на технологические нужды») или оприходованию излишков на склад на основании результатов инвентаризации с соответствующими корректировками удельных расходов топлива отчетного месяца.

2.1.7. Оценка товаров, приобретенных для продажи.

Оценка товаров приобретенных для продажи, учитываемых на субсчетах счета 41 00 «Товары», производится по покупной стоимости без налога на добавленную стоимость. Налог на добавленную стоимость, уплаченный поставщикам, учитывается на счете 19 00 (НДС) и подлежит возмещению из бюджета в установленном порядке.

2.1.8. Оценка готовой продукции

Обобщение информации о наличии и движении готовой продукции по производству электрической, тепловой энергии, химводоочистке, подпитке систем, невозвращенному потребителями конденсату осуществляется по полной себестоимости только в Исполнительной дирекции.

В исполнительной дирекции после формирования полной себестоимости основного производства по видам энергии, затраты списываются со счета 20 00 «Основное производство» на счет 43 00 «Готовая продукция» по видам энергии, при этом счет 43 00 «Готовая продукция» по видам продукции основного производства остатка не имеет.

Оценка готовой продукции прочих видов в филиалах, дочерних обществах производится по фактической производственной себестоимости.

Исходя из принципов рациональности и существенности, учитывая несущественное влияние прочих видов продукции выпускаемых филиалами, значительную трудоемкость формирования полной себестоимости, общехозяйственные расходы исполнительной дирекции по этим видам продукции не распределяются.

2.1.9. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов учитываются расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в частности:

- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;
- затраты по приобретению программных продуктов, если они не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п.3 ПБУ 14/2000);
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- платежи за аренду помещений, зданий;
- подписка на периодические издания;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- иные расходы, относящиеся к будущим периодам.

Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

2.1.10. Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей электрической, тепловой энергии, прочих видов продукции основного производства по регулируемой деятельности производится исходя из утвержденных цен и тарифов.

Оценка прочей дебиторской задолженности производится исходя из цен, предусмотренных договорами.

Долгосрочная и краткосрочная кредиторская задолженность по займам, ссудам, кредитам оценивается в соответствии с действующим законодательством.

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Кредиторская задолженность по расчетам в бюджет оценивается исходя из сумм налогов, начисленных по сроку и не оплаченных на конец отчетного периода.

Отложенные налоги (налог на добавленную стоимость и другие согласно законодательству Российской Федерации) учитываются в составе прочей кредиторской задолженности.

2.1.11. Финансовые вложения

Оценка финансовых вложений при принятии к учету производится в сумме фактических затрат.

Учет финансовых вложений производится по их видам и исходя из предполагаемого срока их использования.

Вложения со сроком:

более 12 месяцев учитываются в составе долгосрочных финансовых вложений во внеоборотных активах;

12 месяцев и менее – в составе краткосрочных финансовых вложений в оборотных активах.

2.1.11.1. Учет финансовых векселей

Для целей бухгалтерского учета к категории финансовых векселей относятся:

векселя третьих лиц, являющиеся для покупателя активом и числящиеся в учете покупателя в качестве имущества;

векселя, полученные не от векселедателя, а от векселедержателя, получившего его по индоссаменту;

прочие векселя за исключением товарных;

необходимым условием отнесения векселя к категории товарных является его получение в счет оплаты за реализованную продукцию в порядке предусмотренным письмом Минфина РФ от 31.10.1994 № 142. Все прочие векселя признаются финансовыми.

Учетная стоимость финансовых векселей формируется путем суммирования фактических затрат, связанных с приобретением – его покупной стоимости, стоимости услуг консультантов и посредников и др. Распределение косвенных расходов (стоимости посреднических и/или консультационных услуг), связанных с приобретением не одного, а целой совокупности векселей, определяется пропорционально покупной стоимости векселей.

Моментом принятия векселя к учету является дата получения прав на вексель (дата совершения индоссамента).

Выбытие финансового векселя в случае его реализации осуществляется по фактической учетной стоимости реализуемого векселя.

Срок финансовых вложений в векселя определяется длительностью срока, в течение которого ОАО «Иркутскэнерго» намерено получать по ним проценты либо через который предполагается извлечь доходы от их реализации.

Долгосрочными признаются векселя, приобретенные с намерением получать проценты или реализовать в срок более 12 месяцев, остальные векселя принимаются как краткосрочные.

Процедура оценки срочности вложений включает в себя экспертизу ликвидности и оценку срочности финансовых вложений.

Назначение лиц (подразделений) ответственных за проведение экспертизы, подготовку «Отчета о срочности произведенных финансовых вложений» и передачу информации в бухгалтерию в сроки, оптимальные для ведения бухгалтерского учета и контроль за сроками погашения производится приказом генерального директора ОАО «Иркутскэнерго».

2.1.11.2. Учет операций с собственными товарными векселями:

№ п/п	Корреспонденция счетов в		Наименование операции	Основание для записи	Первичный, аналитический документ
	филиале	Исполнительной дирекции			
1	2	3	4	5	6
1	Дт 60/10; 60/01,03,05; 76/01,05,07 Кт 79/01	Дт 79/01 Кт 60/10	Выписан вексель поставщику, подрядчику	Бизнес - план	1. Распоряжение 2. Акт приемки – передачи векселя

№ п/п	Корреспонденция счетов в		Наименование операции	Основание для записи	Первичный, аналитический документ
	филиале	Исполнительной дирекции			
1	2	3	4	5	6
	Дт 79/01 Кт 19/92 в декларацию по НДС не включается	Дт 19/92 79/01 Кт	Передан НДС по операциям с собственным и векселями		1. Счета – фактуры 2. Ави́зо
	Аналитические регистры без записей на счетах бухгалтерского учета				1. Журнал регистрации счетов - фактур
2	-	Дт 60/10; 79/01 Кт 51, 62, 76	Оплачен вексель (денежными средствами, зачетом взаимной задолженности)	1. Бизнес – план 2. Соглашение о зачете	1. банковские платежные документы 2. Ави́зо 3. Акт зачета
	Аналитические регистры без записей на счетах бухгалтерского учета				Справка о вексельном обороте по прилагаемой форме
3	-	Дт 91/91 19/92 Дт 68/03 19/92 (включается в декларацию в исполнительный дирекции)	Предъявлен к возмещению из бюджета налог на добавленную стоимость по оплаченным векселям	Оплата денежными средствами, зачет взаимных обязательств по векселю и оплате за энергоресурсы	1. Книга покупок 2. Декларация по налогу на добавленную стоимость

2.1.11.3. Учет ценных бумаг (акций, облигаций)

Финансовые вложения в ценные бумаги принимаются к бухгалтерскому учету в сумме фактических затрат для инвестора. При этом фактическими затратами на приобретение ценных бумаг могут быть:

суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
суммы, уплачиваемые специализированным организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением ценных бумаг;
вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, с участием которых приобретены ценные бумаги;
расходы по уплате процентов по заемным средствам, используемым на приобретение ценных бумаг до принятия их к бухгалтерскому учету;
иные расходы, непосредственно связанные с приобретением ценных бумаг.

Вложения организаций в акции других акционерных обществ, котирующиеся на бирже или специальных аукционах, котировка которых регулярно публикуется, при составлении годового бухгалтерского баланса отражаются на конец года по рыночной стоимости, если последняя ниже балансовой стоимости.

По долговым ценным бумагам, по которым известен размер дохода и срок их обращения (облигации), и если номинальная стоимость ниже (выше) фактических затрат по приобретению, то данная разница подлежит списанию равномерно (ежемесячно) в течение срока их обращения на

финансовый результат. Разница берется между стоимостью, по которой бумаги были приняты к учету, и номиналом.

При реализации ценных бумаг их оценка производится по себестоимости единицы.

Объекты финансовых вложений (кроме займов), не оплаченные полностью, учитываются на счете 58 00 «Финансовые вложения» по полной сумме фактических затрат, если права на них перешли к инвестору.

2.2. Учет затрат

2.2.1. Особенности учета затрат основного производства в исполнительной дирекции и филиалах.

Для обобщения информации о затратах на производство тепловой и электрической энергии, услуг по передаче энергии на «ФОРЭМ», сопутствующих видов продукции (подпиток систем водоснабжения, химводоочистке (ХОВ), невозвращенного потребителями конденсата) применяется счет 20 00 «Основное производство», учет затрат производится по полной себестоимости

Регламенты формирования затрат в филиалах, Исполнительной дирекции по полной себестоимости по видам бизнеса, сегментам деятельности (профильная, непрофильная, регулируемая, нерегулируемая), географическим признакам (филиалам по местам нахождения, Исполнительной дирекции) регулируются в отдельных положениях.

Ежемесячно затраты филиалов, учтенные на счете 20 00 «Основное производство», передаются авизо в исполнительную дирекцию. Учитывая особенности производства энергии, счет 20 00 «Основное производство» филиалах и Исполнительной дирекции остатка не имеет.

В исполнительной дирекции после формирования полной себестоимости по видам бизнеса все затраты списываются со счета 20 00 «Основное производство» на счет 4300 «Готовая продукция» по видам продукции, при этом счет 43 00 «Готовая продукция» так же не имеет остатка.

Расходы электрических станций, электрических и тепловых сетей, ремонтных филиалов, фирмы «Энергосбыт», участвующих в едином технологическом процессе производства и поставок электрической, тепловой энергии, не имеющих статуса юридических лиц, самостоятельно не реализующих тепловую и электрическую энергию, возмещаются в соответствии с утвержденными сметами с использованием счета 79 00 «Внутрихозяйственные расходы».

Филиалы, осуществляющие ремонт хозяйственным способом, расходы на ремонт учитывают также на счете 23 00 «Вспомогательное производство». Указанный счет имеет остаток в виде стоимости материалов, запчастей, списанных со склада в производство по незавершенным ремонтным работам.

Учитывая специфику организационной структуры управления, отраслевые принципы, во всех филиалах ОАО «Иркутскэнерго», участвующих в едином технологическом процессе, применяется единый порядок учета, группировки затрат, образующих себестоимость электрической, тепловой энергии и услуг по их передаче, сбыту, распределению.

Оценка незавершенного производства производится по стоимости фактических материальных и трудовых затрат, использованных и начисленных на незавершенные работы (услуги), продукцию.

Оценка остатков готовой продукции производится по фактической производственной себестоимости каждой единицы продукции при позаказном методе, производственной себестоимости группы (вида) продукции, рассчитанные исходя из фактической производственной себестоимости единицы продукции, выпущенной в текущем отчетном месяце и количество единиц хранения этой продукции на складе на конец отчетного месяца.

При единичном производстве допускается оценка остатков готовой продукции по нормативному методу (плановой производственной себестоимости).

Объектом калькулирования в качестве готовой продукции по профильной деятельности и для исчисления прибыли (убытков) от продаж энергии являются:

- 1 кВт.ч. электрической энергии, отпущенной потребителям согласно договорам на электроснабжение;
- 1 Гкал тепловой энергии, отпущенной потребителям согласно договорам на теплоснабжение или подачу пара на технологические нужды;

Учет отпущенной потребителям энергии осуществляется филиалом - фирмой «Энергосбыт» или специализированными дочерними обществами.

Учет затрат на счете 20 00 «Основное производство» в Исполнительной дирекции, филиалах по профильным видам деятельности осуществляется на отдельных субсчетах по видам энергии, продукции, услуг в разрезе следующих видов деятельности:

- производство электрической энергии;
- производство тепловой энергии;
- комбинированное производство электрической и тепловой энергии;
- транспорт и преобразование электрической энергии, дифференцированные по уровням напряжения: высокое (ВН), среднее (СН) и низкое (НП);
- транспорт и распределение тепла;
- услуги Центральной диспетчерской службы (ЦДС);
- затраты производственных служб Исполнительной дирекции.

Для каждого технологического цикла к синтетическому счету 20 00 «Основное производство» открываются соответствующие субсчета.

- субсчет 20 01 «Производство электрической энергии» - применяется станциями, производящими в отчетный период один вид энергии;
- субсчет 20 02 – «Производство тепловой энергии» - применяется станциями, производящими в отчетном периоде один вид энергии;
- субсчет 20 03 «Комбинированное производство электрической и тепловой энергии» - применяется станциями в период выработки тепловой и электрической энергии;
- субсчет 20 04 «Транспорт и преобразование электрической энергии» - применяется электрическими сетями и станциями, имеющими на балансе линии электропередач не входящие в технологический комплекс генерации энергии;
- Субсчет 20 05 «Транспорт и распределение тепла» - применяется электрическими станциями, имеющими на балансе сети, не входящие в технологический комплекс производства тепловой энергии, и тепловыми сетями;
- Субсчет 20 06 «Услуги Центральной диспетчерской службы»;
- Субсчет 20 07 «Химводоочистка» (учет осуществляется по нормативной (планово-расчетной) себестоимости Д20 07 К20 03, 20 01);
- Субсчет 20 08 «Подпитка систем» (учет осуществляется по нормативной (планово-расчетной) себестоимости Д20 08 К20 03, 20 01);
- Субсчет 20 09 «Невозвращенный потребителями конденсат» (учет осуществляется по нормативной (планово-расчетной) себестоимости Д20 09 К20 03, 20 01);
- Субсчет 20 10 «Прочие услуги основного производства» (учет осуществляется по нормативной (планово-расчетной) себестоимости Д20 10 К20 01, 20 02, 20 03 и т.д.);
- Субсчет 20 11 «Затраты производственных служб исполнительный дирекции».

Для формирования затрат по уровням напряжения к субсчету 20 04 «Транспорт и преобразование электрической энергии» открываются аналитические субсчета третьего порядка:

20 041 – «затраты по транспорту и преобразованию электрической энергии на технологическом комплексе, объединяющем оборудование, сооружения, передаточные устройства высокого напряжения – 110 кВ (60кВ) и выше»;

20 042 – «затраты по транспорту и преобразованию электрической энергии на технологическом комплексе, объединяющем оборудование, сооружения, передаточные устройства среднего напряжения – 35 – 6 кВ»;

20 043 - «затраты по транспорту и преобразованию электрической энергии на технологическом комплексе, объединяющем оборудование, сооружения, передаточные устройства низкого напряжения – 0,4 кВ и ниже»;

На субсчетах 20 041, 20 042, 20 043 затраты списываются в зависимости от отношения к объему производства и способам включения в себестоимость.

Калькулирование полной себестоимости транспорта, преобразования электрической энергии по диапазонам напряжения производится во внесистемном учете, в составе производственной (управленческой) отчетности.

Учет затрат по счету 20 02 «Производство тепловой энергии» при работе тепловых станций в режиме котельной осуществляется по прямому признаку.

Учет затрат на счетах 20 07 «Химводоочистка», 20 08 «Подпитка систем», 20 09 «Невозвращенный потребителями конденсат», 20 10 «Прочие услуги основного производства» производится по нормативному методу (плановой себестоимости).

Учет затрат на счетах 20 01 «Производство электрической энергии», 20 04 «Транспорт и преобразование энергии», 20 05 «Транспорт и распределение тепла», 20 06 «Услуги центрально-диспетчерской службы», 20 11 «Затраты производственных служб Исполнительной дирекции» производится по прямому признаку.

Заккрытие субсчетов основного производства в филиалах производится в следующем порядке:

- при комбинированном производстве энергии:

Д20 01 К20 03 - списаны затраты на производство электрической энергии (по расчету);

Д79 01 К20 01 - переданы затраты в исполнительную дирекцию – «авизо»;

Д20 02 К20 03 - списаны затраты на производство тепловой энергии (по расчету);

Д79 01 К20 02 - переданы затраты в исполнительную дирекцию – «авизо»;

- в других случаях:

Д79 01 К20 02 - переданы затраты по производству тепловой энергии в исполнительную дирекцию по «авизо»;

Д79 01 К20 01 - переданы затраты по производству электрической энергии в исполнительную дирекцию по «авизо»;

Д79 01 К20 04 - переданы затраты по транспорту и преобразованию электрической энергии в исполнительную дирекцию по «авизо»;

Д79 01 К20 05 - переданы затраты по транспорту и распределению тепловой энергии в исполнительную дирекцию по «авизо»;

Д79 01 К20 07/08/09/10 - переданы затраты в исполнительную дирекцию по «авизо» по химводоочистке, подпитке систем, невозвращенного потребителями конденсата и прочим услугам.

2.2.2. Особенности учета затрат обслуживающих производств и хозяйств

Учет расходов обслуживающих производств и хозяйств в филиалах, Исполнительной дирекции осуществляется на счете 29 00 «Обслуживающие производства и хозяйства».

Передача продукции или осуществление услуг на возмездной основе в таких структурных подразделениях отражается на счетах продаж.

При продаже сторонним физическим и юридическим лицам, а также своим сотрудникам продукции (работ, услуг) обслуживающих производств по льготным ценам (со скидкой), в учете отражается выручка по оказанной услуге с учетом льготы (скидки).

Расходы структурных подразделений, связанные с получением выручки, являются его расходами по обычному виду деятельности и формируют себестоимость продукции (работ, услуг) социальной сферы или ЖКХ.

Расходы обслуживающих подразделений и хозяйств, связанные с безвозмездной передачей продукции или бесплатным оказанием услуг списывают в дебет счета 91 00 «Прочие доходы и расходы».

2.2.3. Особенности учета доходов и расходов

Доходы ОАО "Иркутскэнерго" от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- операционные доходы;
- внереализационные доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются доходы от профильных и непрофильных видов деятельности.

Доходами от профильных видов деятельности признаются:

- выручка от продажи и оказания услуг по передаче электрической энергии российским потребителям;
- выручка от продажи и оказания услуг по передаче тепловой энергии.

Доходами от непрофильных видов деятельности являются:

- выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг, выпущенная производствами, являющимися вспомогательными по отношению к основному производству;
- выручка от продажи услуг обслуживающих производств и хозяйств (в том числе ЖКХ, столовых, культурно-оздоровительных подразделений и др.).

Доходами от продажи признаются фактически оказанные услуги по передаче электро- и теплоэнергии по установленным тарифам для групп потребителей, прочие услуги, согласно выставленных счетов потребителям.

В бухгалтерском учете выручка признается при наличии следующих условий:

- права на получение этой выручки, вытекающие из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод ОАО "Иркутскэнерго";

- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от ОАО "Иркутскэнергo" покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Если в отношении денежных средств и иных активов, полученных в оплату, не исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете признается кредиторская задолженность, а не выручка.

Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от предоставления в аренду имущества; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору простого товарищества и другие поступления.

Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые, суммовые разницы; выбытие активов в результате невозможности использования ввиду морального износа, прочего списания; возмещение из местных бюджетов убытков от содержания жилищно-коммунального хозяйства и прочие внереализационные доходы.

Чрезвычайными доходами считаются поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): страховое возмещение, стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и т.п.

На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ, услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов. В остальных случаях суммовые разницы относятся на внереализационные доходы и расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с профильными и непрофильными видами деятельности, указанными выше.

Расходы по обычным видам деятельности принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности. Если оплата покрывает лишь часть признаваемых расходов, то расходы, принимаемые к бухгалтерскому учету, определяются как сумма оплаты и кредиторской задолженности (в части, не покрытой оплатой).

Управленческие расходы включаются в себестоимость произведенной продукции в том отчетном периоде, в котором они произведены, независимо от времени фактической оплаты.

При оказании услуг, получении доходов, облагаемых и не подлежащих налогообложению налогом на добавленную стоимость, осуществляется ведение раздельного учета затрат на производство. Причем товарно-материальные ценности, используемые в производстве необлагаемых услуг, учитываются на счетах бухгалтерского учета с налогом на добавленную стоимость не подлежащего возмещению из бюджета.

Операционными расходами являются расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; расходы, связанные с продажей основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции; проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов); расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями; отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета

(резервы по сомнительным долгам, под обесценение вложений в ценные бумаги и др.); сумма уценки основных средств, прочие операционные расходы.

Внереализационными расходами являются штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных организацией убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году; описанные суммы безнадежной дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания; курсовые, суммовые разницы; сумма уценки активов; перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), прочие внереализационные расходы.

Расходы на социальное потребление: доплаты к пенсиям, оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, предусмотренные и не предусмотренные коллективным договором, включаются во внереализационные расходы.

В составе чрезвычайных расходов отражаются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

Расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- расход производится в соответствии с конкретным договором, с соблюдением требований законодательных и нормативных актов, обычаев делового оборота;
- сумма расхода может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод ОАО "Иркутскэнерго".

Если в отношении любых осуществленных расходов не исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете эти расходы признаются как дебиторская задолженность.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете по принципу начисления независимо от намерения получить выручку, операционные или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Расходы будущих периодов относятся на соответствующие затратные счета равномерно в течение периода, к которому они относятся. Сроки списания определяются по каждому виду расходов будущих периодов в момент их признания в бухгалтерском учете.

2.2.4. Особенности формирования оценочных резервов

В ОАО "Иркутскэнерго" могут быть созданы следующие резервы:

- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости материальных ценностей;
- резерв под обесценение вложений в ценные бумаги, котирующиеся на фондовых биржах.

Резерв по сомнительным долгам

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности потребителей в фирме «Энергосбыт» могут создаются резервы по сомнительным долгам. При этом сомнительным долгом признается дебиторская задолженность Общества, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Начисленные по результатам инвентаризации резервы по сомнительным долгам подлежат утверждению генеральным директором ОАО «Иркутскэнерго».

Для определения суммы резерва по сомнительным долгам дебиторская задолженность предварительно подлежит ранжированию по срокам ее возникновения.

Величину резерва по сомнительным долгам определяет сумма, необходимая для покрытия ожидаемых убытков по сомнительным долгам.

Сумма резерва определяется по методу учета счетов по срокам оплаты.

Дебиторская задолженность, нереальная для взыскания и по которой в соответствии с законодательством Российской Федерации истек срок исковой давности, признается безнадежным долгом, списывается по акту с баланса за счет финансовых результатов. Списанная с баланса дебиторская задолженность учитывается по каждому дебитору на забалансовых счетах в течение 5 лет. Решение о списании принимается в порядке установленном для начисления резерва по сомнительным долгам.

Резерв под снижение стоимости материальных ресурсов

По результатам инвентаризации материально-производственных запасов в Обществе может создаваться резерв под снижение стоимости материальных ценностей. В начале периода, следующего за периодом, в котором образован резерв, зарезервированная сумма восстанавливается.

Резерв под обесценение вложений в ценные бумаги, котирующиеся на фондовых биржах

ОАО "Иркутскэнерго" может создавать в конце года резерв под обесценивание вложений в ценные бумаги (акции), котирующиеся на фондовой бирже, котировка которых регулярно публикуется, если рыночная стоимость акций ниже стоимости, принятой к бухгалтерскому учету.

2.2.5. События после отчетной даты

В соответствии с законодательством при составлении годовой бухгалтерской отчетности на 31.12.04г. возможно отражение событий после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО "Иркутскэнерго" и которые имели место в период между 31.12.04 и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2004 год.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах ОАО "Иркутскэнерго", либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

2.2.6. Условные факты хозяйственной деятельности

В бухгалтерской отчетности ОАО "Иркутскэнерго" могут отражаться условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

К условным фактам относятся:

- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты.

Условное обязательство и условный убыток, возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Расчет убытка (прибыли) выполняется в соответствии с рекомендациями, изложенными в действующих нормативных документах.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

2.2.7. Информация об аффилированных лицах

В соответствии с ПБУ 11/2000 ОАО "Иркутскэнерго" может включить в пояснительную записку, входящую в состав сводной бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается самостоятельно, исходя из содержания отношений между ОАО "Иркутскэнерго" и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

2.2.8. Порядок использования нераспределенной прибыли общества

Структура направления использования нераспределенной прибыли ОАО "Иркутскэнерго" устанавливается общим собранием акционеров, либо Советом директоров.

2.2.9. Раскрытие информации по прекращаемой деятельности в бухгалтерской отчетности

Для целей настоящего Положения под информацией по прекращаемой деятельности понимается информация, раскрывающая часть деятельности ОАО «Иркутскэнерго» (такую, как операционный или географический сегмент

, его часть или совокупность сегментов) по производству продукции, продаже товаров, выполнению работ, оказанию услуг, которая может быть выделена операционно и (или) функционально для целей составления бухгалтерской отчетности и в соответствии с принятым Обществом решением подлежит прекращению.

Приостановление части деятельности ОАО «Иркутскэнерго» без намерения прекратить ее не рассматривается и не раскрывается в бухгалтерской отчетности как прекращаемая деятельность.

Информация о прекращаемой деятельности отражается в пояснительной записке к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» в порядке, предусмотренном нормативными актами.

III. Технические аспекты учетной политики.

3.1. При осуществлении бухгалтерского учета в Обществе применяет единый план счетов согласно Приложению № 1, за исключением счета 90 00 «Продажи».

Учитывая специфику учета счета 90 00 «Продажи» и возможности действующих в обществе программных продуктов, группировка хозяйственных операций по продажам в исполнительной дирекции не соответствует группировке хозяйственных операций по субсчетам в филиалах.

3.2. До внедрения единой автоматизированной системы обработки информации допускается применение в филиалах, Исполнительной Дирекции неоднородных аналитических и синтетических регистров учета (за исключением форм первичной учетной документации).

Первичные учетные документы, не включенные в реестр, подлежат обязательному утверждению в составе общего альбома форм первичной учетной документации применяемой в Исполнительной дирекции, филиалах.

При разработке регистров учета, отличных от типовых, основными критериями являются полнота и достоверность вносимой информации и непротиворечивость выбранной учетной политики

Общества. При выборе технических аспектов автоматизированной системы обработки информации являются приоритетными и обязательными условия:

- снижение трудоемкости на хранение и обработку информации при обеспечении полного документирования всех хозяйственных операций, возможность многократного использования, увеличение и изменение совокупности записей без нарушения процедуры использования;
- обязательность хранения записей каждого регистра учета (первичного учетного документа, ведомости, журнала-ордера, карточки, главной книги и т.д.) на бумажных носителях;
- систематизация информации на счетах в хронологическом порядке с соблюдением тождества записей в регистрах аналитического и синтетического учета;
- однократность ввода информации;
- соблюдение установленной нормативными актами типовой корреспонденции счетов (под нормативными актами в рамках Общества понимается, кроме общеустановленного порядка, инструктивные письма ОАО “Иркутскэнерго” по бухгалтерскому, налоговому учету, управленческой отчетности);
- вывод информации для бухгалтерской отчетности по установленному регламенту. Формы сводной отчетности устанавливаются единые для всех филиалов, Исполнительной Дирекции;
- оперативность, удобство используемой информации, контроль за ее достоверностью, соблюдение конфиденциальности;
- при отражении массовых фактов, поддающихся программированию, допускается кодировка операций, по прочим операциям применяется метод контрировки первичных документов. При кодировке операций на каждом учетном документе отражается номер кода (шифра) операции и код формы.

3.3. Для соблюдения достоверности бухгалтерской отчетности Общества проводятся инвентаризации:

- основных средств,
- нематериальных активов,
- запасов, незавершенного производства,
- денежных средств, ценных бумаг,
- капитальных и финансовых вложений,
- расчетов с банками, покупателями и поставщиками, другими физическими и юридическими лицами,
- расчетов по налогам и платежам.

3.3.1. Инвентаризация материально-производственных запасов

Все запасы независимо от их местонахождения подлежат обязательной инвентаризации не реже одного раза в год, за исключением запасов в столовых, ресторанах, торговле, сельском хозяйстве, в которых инвентаризация производится не реже 1 раза в квартал с ежемесячным контрольным снятием остатков по отдельным группам учета.

Инвентаризация лома, сплавов, содержащих драгоценные металлы, производится согласно ранее установленному в Обществе порядку.

Инвентаризация производится в местах хранения запасов по каждому материально ответственному лицу.

Основными целями инвентаризации материально-производственных запасов являются: проверка сохранности материально-производственных запасов в местах хранения и на всех этапах их движения, контроль за их использованием в производстве, фактическое наличие ценностей, сопоставление фактического наличия запасов в местах хранения с данными бухгалтерского учета, своевременное выявление ненужных и излишних материалов для их реализации в соответствии с существующим порядком.

Проведение инвентаризации обязательно:

- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже;

- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности;
- при смене материально ответственных лиц (на день приемки - передачи);
- при установлении фактов хищений или злоупотреблений, а также порчи ценностей;
- в случае стихийных бедствий, пожара, аварий или других чрезвычайных ситуаций;
- при реорганизации перед составлением разделительного баланса;
- при коллективной (бригадной) материальной ответственности инвентаризация проводится при смене руководителя коллектива (бригадира), при выбытии из коллектива (бригады) более пятидесяти процентов его членов, а также по требованию одного или нескольких членов коллектива (бригады).

Для проведения инвентаризации создаются рабочие инвентаризационные комиссии. Состав комиссий, с указанием председателя инвентаризационной комиссии подлежит утверждению руководителем филиала, в исполнительной дирекции – генеральным директором.

До начала проведения инвентаризации все материально-ответственные лица дают расписки о том, что к началу инвентаризации все расходные и приходные документы на материально-производственные запасы сданы в бухгалтерию или переданы комиссии и все ценности, поступившие под их ответственность, оприходованы, а выбывшие списаны в расход.

Сведения о фактическом наличии и реальности учтенных финансовых обязательств записываются в инвентаризационные описи не менее чем в двух экземплярах.

Фактическое наличие при инвентаризации определяется путем обязательного подсчета, взвешивания, обмера.

Проверка фактического наличия имущества производится при обязательном участии материально ответственного лица.

Наименование инвентаризируемых материально-производственных запасов, их количество указывают в описях по номенклатуре и в единицах измерения, принятых в учете.

Товарно-материальные ценности, поступающие в период проведения инвентаризации, принимаются материально-ответственными лицами в присутствии членов инвентаризационной комиссии и приходуется по реестру или товарному отчету после инвентаризации. Эти товарно-материальные ценности заносятся в отдельную опись под наименованием «Товарно-материальные ценности, поступившие во время инвентаризации».

При проведении инвентаризации объектов учета, содержащих сплавы драгоценных металлов необходимо руководствоваться дополнительно приказом Общества от 27.10.2000г № 261 «Об утверждении порядка учета объектов, ценностей, лома и отходов, содержащих драгоценные металлы».

Инвентаризация товарно-материальных ценностей, находящихся в пути, отгруженных, но неоплаченных в срок покупателями, находящихся на складах других организаций, заключается в проверке обоснованности числящихся сумм на соответствующих счетах бухгалтерского учета.

При проведении инвентаризаций соблюдается порядок установленный соответствующими нормативными актами.

IV. Бухгалтерская отчетность.

4.1. Бухгалтерская отчетность ОАО «Иркутскэнерго» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к ним, предусмотренных нормативными актами;
- аудиторского заключения, подтверждающего достоверность отчетности;
- пояснительной записки.

4.2. Отчетным годом для ОАО «Иркутскэнерго» является календарный год – с 01 января по 31 декабря

2004 года. Отчетные периоды для составления промежуточного отчета – I квартал, полугодие, 9 месяцев, год.

4.3. Месячная и квартальная отчетность является промежуточной, составляется нарастающим итогом с начала отчетного года.

4.4. Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «Иркутскэнерго» является публичной, составляется и публикуется в установленные сроки в публичных изданиях, выпускается отдельными брошюрами.

4.5. Бухгалтерская отчетность филиалов, представительства является внутренней, представляется по формам и в сроки, утвержденными Обществом. Данная отчетность не является публичной.

4.6. Помимо бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» составляет сводную консолидированную бухгалтерскую отчетность, которая объединяет отчетность ОАО «Иркутскэнерго» и дочерних обществ со 100 процентным капиталом.

Данные о дочерних обществах с меньшим удельным весом капитала, исходя из принципа рациональности и незначительного влияния на финансовые показатели, состояние имущества и обязательств не включаются в сводную бухгалтерскую отчетность.

4.7. Сводная бухгалтерская отчетность составляется за период с 01 января по 31 декабря 2004 г. и состоит из:

- сводного бухгалтерского баланса;
- сводного отчета о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

4.8. Сводная бухгалтерская отчетность, составляемая по кварталам, является промежуточной.

4.9. Сводная бухгалтерская отчетность составляется в порядке, установленном дополнительными регламентами.

4.10. Хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности осуществляется в течение сроков согласно по правилам организации государственного архивного дела по структурной принадлежности:

- **филиалов – в филиале;**
- Общества в целом, включая сводную и исполнительную дирекции – в исполнительной дирекции,.

4.13. Учетная политика, процедуры кодирования, программы машинной обработки данных должны храниться 5 лет после года, в котором они использовались для составления последней бухгалтерской отчетности.

4.14. Ответственность за организацию работы архивов в филиалах несут руководители филиалов в исполнительной дирекции – генеральный директор.

4.15. Годовая сводная бухгалтерская отчетность – баланс, отчет о прибылях и убытках ОАО "Иркутскэнерго"; пояснительная записка подлежат утверждению общим собранием акционеров.

V. Система внутреннего контроля в ОАО «Иркутскэнерго»

Под системой внутреннего контроля в ОАО "Иркутскэнерго" понимается подсистема управления производственно-хозяйственной деятельностью, отслеживающая процессы исполнения решений и поставленных задач.

Основной задачей системы внутреннего контроля является объективный, независимый анализ в следующих основных областях:

- эффективности и результативности производственно-хозяйственной деятельности филиалов, Общества в целом;
- соблюдения действующих нормативных актов, регламентирующих деятельность Общества;
- надежности и объективности действующей в Обществе системы обработки информации;
- обеспечения качественной информации для повседневного принятия решений и принятия адекватных решений при нестандартных ситуациях.

Внутренний контроль осуществляется во всех уровнях управления по схеме:

Уровень	Заказчик	Исполнитель	Объект	Ответственность за организацию
1	2	3	4	5
Внутренний аудит бухгалтерской, производственной, финансовой и налоговой отчетности, надежности системы обработки информации.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Отдел внутреннего аудита с привлечением специалистов всех служб, отделов, дирекций Исполнительной дирекции, филиалов.	Филиалы, представительства и другие обособленные подразделения Общества.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам.
Технический аудит, включая аудит ремонтной деятельности, экологический аудит, технологический аудит.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Технические службы, отделы исполнительной дирекции с привлечением специалистов отдела внутреннего аудита, других служб, отделов, дирекций.	Филиалы, другие обособленные подразделения, дочерние общества.	Заместитель генерального директора по производству энергии.
Аудит инвестиционной деятельности.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Дирекция по капитальному строительству совместно с техническими службами, отделом внутреннего аудита исполнительной дирекции, другими службами.	Филиалы, другие обособленные подразделения, дочерние общества.	Заместитель генерального директора по производству энергии.
Аудит охраны труда и состояния техники безопасности.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Отдел по охране труда совместно с отделом организации труда и заработной платы, другими службами, отделами дирекциями ИД профсоюзной организацией.	Филиалы, другие обособленные подразделения.	Заместитель генерального директора по производству энергии.
Аудит энергосбытовой деятельности.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Отдел внутреннего аудита совместно с дирекцией по управлению дебиторской задолженностью, техническими службами, другими отделами.	Энергосбыт, филиалы, в части качества энергии и соблюдения режимов, дочерние общества профильного вида деятельности.	Заместитель генерального директора по продаже энергоресурсов.

Уровень	Заказчик	Исполнитель	Объект	Ответственность за организацию
1	2	3	4	5
Самоаудит в исполнительной дирекции.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго", руководители служб, дирекций, отделов.	Работники исполнительной дирекции.	Подразделения исполнительной дирекции.	Руководители подразделений.
В филиалах	Директора филиалов Руководство ОАО "Иркутскэнерго".	Службы, отделы филиалов, подразделений.	Филиалы, подразделения филиалов.	Директора филиалов.

Координацию и развитие системы технического, технологического, инвестиционного аудита, аудита охраны труда и техники безопасности, экологического аудита осуществляет заместитель генерального директора по производству энергии.

Координацию и развитие системы внутреннего аудита финансовой, бухгалтерской и налоговой отчетности осуществляет заместитель генерального директора по экономике и финансам.

Координацию и развитие аудита энергосбытовой деятельности – заместитель генерального директора по продаже энергоресурсов.

Генеральный директор В. В. Колмогоров

Главный бухгалтер Г. М. Толстых

ЗАО Аудиторско-консультационная фирма
«Современные бизнес-технологии»

107392, г. Москва, Шилова наб., д. 4, корп. 1

Тел.: 797 47 90/94
Факс: 961 31 71
E-mail: sbt@sbt.ru, www.sbt.ru

Московская регистрационная палата
Регистрационный номер 001.211.402. от 23.12.98

Единый государственный реестр юридических лиц
Регистрационный номер 2037701911355

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000145
Приказ Минфина России от 20/05/02 № 98
Действительна до 20/05/2007 года

Лицензия на осуществление работ, связанных
с использованием сведений, составляющих государственную тайну
Выдана ФСБ России
№ 5462 от 05/12/2003
Действительна до 22/08/2006 года

Лицензия на осуществление оценочной деятельности
Регистрационный номер № 000362
Выдана Министерством имущественных отношений РФ
Действительна до 28/08/2007 года

Банковские реквизиты:
ИНН 7701203192 р/сч. № 407 028 106 002 001 413 92
В Центральном филиале Банка «Возрождение» (ОАО) г. Москвы,
корп./счет № 301 018 109 000 000 00181, Б/К 044525181



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ИРКУТСКОГО ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
(БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2004 ГОДА
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

МОСКВА
2005

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

1. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ.....	3
2. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ.....	3
3. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	3
4. ОБЪЕМ АУДИТА.....	4
5. МНЕНИЕ АУДИТОРА.....	4

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ИРКУТСКОГО ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ

Руководству
Иркутского открытого акционерного общества
энергетики и электрификации

1. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Организационно-правовая форма и наименование	Закрытое акционерное общество Аудиторско-консультационная фирма «Современные бизнес-технологии»
Юридический адрес	107066, Москва, ул. Ольховская, д. 16, стр.6.
Фактический адрес	107392, г. Москва, Шитова набережная, д. 4, кор. 1
Номер и дата свидетельства о государственной регистрации	№ 001.211.402 от 23.12.98 г. выдано Московской регистрационной палатой
Лицензия	Лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е000145, выданная на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 20.07.02 г., действительная до 20.07.07 г.
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Член Национальной федерации консультантов и аудиторов (НФКА) Член Института профессиональных аудиторов (ИПАР)

2. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Организационно-правовая форма и наименование	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации. (ОАО «Иркутскэнерго»)
Юридический адрес	664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3
Фактический адрес	664025, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3
Номер и дата свидетельства о государственной регистрации	Серия 38 № 001443337 от 24 июля 2002 года, выдано Инспекцией МНС России по Правобережному округу г. Иркутска Иркутской области.
ИНН	3800000220
Генеральный директор	Колмогоров Владимир Васильевич
Главный бухгалтер	Толстых Геннадий Михайлович
Телефоны	(3952) 217-300
Факс	(3952) 217-899
E-mail, интернет	dkan@irkutskenergo.ru, http://www.irkutskenergo.ru
Ф.И.О. должностных лиц, ответственных за составление бухгалтерской отчетности	Колмогоров В.В, Толстых Г.М.

3. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации (далее по тексту - Организация) за период с 01 января 2004 по 31 декабря 2004 включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Организации состоит из:

- бухгалтерского баланса (ф. №1);
- отчета о прибылях и убытках (ф. №2);
- отчета об изменениях капитала (ф. №3);
- отчета о движении денежных средств (ф. №4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (ф. №5);
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Организации. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

4. ОБЪЕМ АУДИТА

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07.08.01 г. № 119-ФЗ;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО АКФ «Современные бизнес-технологии».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Организации, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. МНЕНИЕ АУДИТОРА

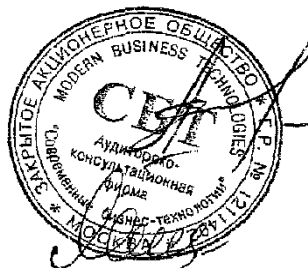
По нашему мнению, за исключением корректировок в методологии учета, а также корректировок, которые могли бы оказаться необходимыми, если бы мы могли принять участие в инвентаризации активов и обязательств Организации, финансовая (бухгалтерская) отчетность Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2004 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2004 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

22 марта 2005 года

Первый заместитель генерального директора
ЗАО АКФ «Современные бизнес-технологии»
(квалификационный аттестат аудитора
в области общего аудита № 03 3266 от 26.10.95 г.)

Директор департамента аудита
(квалификационный аттестат аудитора
в области общего аудита № К 017429 от 20.06.1995 г.)

© 2005 ЗАО АКФ «Современные бизнес-технологии»
Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации



О.В. Лапенкова

Г.В. Мещерина



Бухгалтерская, а также иная отчетность Эмитента, составленная по Российским стандартам бухгалтерского учета за 2005 год.

*Утверждена Минфином Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма N 1 по ОКУД

на 31 декабря 2005 г. Дата (год, месяц, число)


Организация ОАО Иркутскэнерго
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности энергетика
Организационно-правовая форма /форма
собственности
Единица измерения: тыс.руб.

по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710001	
I	I
I	I
по ОКПО	00105348
ИНН	3800000220
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/43
по ОКЕИ	384/385

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

Дата утверждения
Дата отправки
(принятия)


АУДИТОР
 АНСТОВА С.М.

А К Т И В	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	42 262 162	41 866 411
Незавершенное строительство	130	1 215 934	1 829 322
Доходные вложения	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 495 567	2 272 478
Отложенные налоговые активы	145	210 804	525 649
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Итого по разделу I	190	45 184 467	46 493 860
II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 547 814	1 801 964
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 243 717	1 485 106
животные на выращивании и откорме	212	132	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	294	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	4 415	4 455
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	299 256	312 403
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	522 687	705 328
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 750 504	1 064 214
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	1 597 037	1 061 562
векселя к получению	232	0	0
авансы выданные	234	0	0
прочие дебиторы	235	153 467	2 652
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 180 474	2 148 222
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 374 555	1 598 110
векселя к получению	242	390 559	176 359
авансы выданные	245	210 793	334 731
прочие дебиторы	246	204 567	39 022
Краткосрочные финансовые вложения	250	353 561	223 340
Денежные средства	260	1 016 923	1 570 894
Внутрихозяйственные расчеты	280		
Итого по разделу II	290	7 371 963	7 513 962
БАЛАН (сумма строк 190+290)	300	52 556 430	54 007 822

А У Д И Т О Р

П А С С И В	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	4 766 808	4 766 808
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	40 396 564	40 643 554
Резервный капитал	430	1 191 702	1 191 702
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	596 113	596 113
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	595 589	595 589
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	465	1 745 914	2 449 705
Итого по разделу III	490	48 100 988	49 051 769
IV. ДОЛГΟΣРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	438 017	517 372
Прочие долгосрочные обязательства	520	92 091	20 551
Итого по разделу IV	590	530 108	537 923
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	847 700	813 800
Кредиторская задолженность	620	3 048 232	3 576 449
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 076 423	1 666 127
задолженность перед персоналом организации	622	123 337	156 948
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	29 952	35 360
задолженность по налогам и сборам	624	702 826	608 935
прочие кредиторы	625	581 828	638 670
векселя к уплате	626	363 350	252 211
авансы полученные	627	170 516	218 198
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	4 102	4 742
Доходы будущих периодов (98)	640	25 300	23 139
Резервы предстоящих расходов (96)	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Внутрихозяйственные расчеты (79)	680		
Итого по разделу V	690	3 925 334	4 418 130
Б А Л А Н С (сумма строк 490+590+690)	700	52 556 430	54 007 822

АУДИТОР

АКСТОВА С.Д.

2

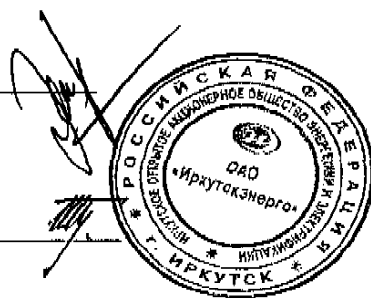
**СПРАВКА
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ,
УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ
СЧЕТАХ**

Наименование показателя	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1		3	4
Арендованные основные средства	910	8 346 393	10 150 650
в том числе			
аренда	911	8 175 908	9 725 536
лизинг	911	170 485	425 114
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	70	800
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1 105 777	1 108 196
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	6 000	6 000
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 863 608	3 311 954
Износ жилищного фонда	970	6 563	7 454
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	962	1 254
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

10.03.2006г.



С. В. Эмдин

Т. М. Телетина

АУДИТОР
Христова С.Л.

*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

на 31 декабря 2005г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности энергетика
Организационно-правовая форма / форма
собственности
Единица измерения: тыс.руб.

Форма N 2 по ОКУД


по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

Дата утверждения
Дата отправки
(принятия)

КОДЫ	
0710002	
I	I
I	I
по ОКПО	00105348
ИНН	3800000220
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/43
по ОКЕИ	384/385


АУДИТОР
 АНСТОВА С.Л.

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручки (нетто) от продаж товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	19 111 012	18 348 235
в том числе от продажи:			
электрическая энергия	11	12 402 175	11 685 693
тепловая энергия	12	5 925 776	6 008 564
паровая энергия	13	414 367	391 520
ЖОП и конденсат	14	145 189	135 170
прочие услуги	15	223 505	127 288
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(16 112 988)	(14 953 921)
в том числе проданных:			
электрическая энергия	11	(9 043 085)	(8 657 282)
тепловая энергия	12	(6 351 102)	(5 707 207)
паровая энергия	13	(362 255)	(325 178)
ЖОП и конденсат	14	(117 500)	(108 123)
прочие услуги	15	(239 046)	(156 131)
Наловая прибыль	029	2 998 024	3 394 314
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 998 024	3 394 314
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	140 036	26 693
Проценты к уплате	070	(62 051)	(65 511)
Доходы от участия в других организациях	080	7 558	4 616
Прочие операционные доходы	090	1 100 613	1 056 532
Прочие операционные расходы	100	(2 312 527)	(1 794 599)
Инвестиционные доходы	120	203 434	98 415
Инвестиционные расходы	130	(342 365)	(1 196 184)
Чрезвычайные доходы	131	0	62 786
Чрезвычайные расходы	132	0	(101 499)
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 050+060-070+080+090-100+120-130)	140	1 732 722	1 485 563
Отложенные налоговые активы	141	314 845	
Отложенные налоговые обязательства	142	(79 355)	
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(762 977)	(559 235)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 140-150)	190	1 205 235	926 328
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	111 633	0
Отложенные налоговые активы	201		
Отложенные налоговые обязательства	202		
Возврат прибыли (убыток) на акцию	210		
Разнодисная прибыль (убыток) на акцию	211		

Руководитель

Главный бухгалтер

10.09.2008



С. В. Зинин

Т. М. Толстова

АУДИТОР

Анстова С.Л.

*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

Форма N 3 по ОКУД

на 31 декабря 2005г. Дата (год, месяц, число)


Организация **ОАО Иркутскэнерго**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **энергетика**
Организационно-правовая форма / форма
собственности
Единица измерения: тыс.руб.

по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710003	
I	I
I	I
00105348	
3800000220	
40.10.11	
47/43	
384/385	

Адрес **г.Иркутск ул.Сухэ-Батора 3**

Дата утверждения
Дата отправки
(принятия)

	АУДИТОР Аистова С.Л.
---	---------------------------------------

ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА


1. Изменения капитала
2005

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
на 31 декабря предыдущего года	010	4 766 808	29 702 335	1 191 702	1 246 480	36 907 325
изменения в учетной политике	011	0	0	0	0	0
изменения от переоценки объектов основных средств	012	0	10 850 136	0	0	10 850 136
изменения нераспределенной прибыли	013	0	0	0	0	0
на 1 января предыдущего года	020	4 766 808	40 570 822	1 191 702	1 246 480	47 775 812
Изменения за 2004 год						
изменения от пересчета иностранных валют	023	0	0	0	0	0
изменения прибыли	025	0	0	0	(25 454)	(25 454)
изменения убытков	026	0	0	0	(174 227)	(174 227)
изменения в резервный фонд	030	0	0	0	926 328	926 328
изменения стоимости внеоборотных активов	046	0	25 454	0	0	25 454
изменения объектов основных средств	047	0	(274 355)	(0)	(0)	(274 355)
изменения убытков	048	0	0	0	0	0
изменения величины капитала за счёт: увеличения номинальной стоимости акций	041	0	0	0	0	0
изменения номинальной стоимости акций	042	0	0	0	0	0
изменения юридического лица	043	0	0	0	0	0
изменения	044	0	0	0	0	0
изменения величины капитала за счёт: уменьшения номинала акций	051	0	0	0	0	0
изменения количества акций	052	0	0	0	0	0
изменения юридического лица	053	0	0	0	0	0
изменения	054	0	0	0	0	0
изменения вкладов участниками	065	0	0	0	0	0
изменения уставного капитала	066	0	0	0	0	0

АУДИТОР
АЛЕКСАНДРОВА С.Д.

Актив на 31 декабря предыдущего (2004) года	060	4 766 808	40 321 921	1 191 702	1 973 127	48 253 558
Актив на 1 января отчетного (2005) года	100	4 766 808	40 396 564	1 191 702	1 745 914	48 100 988
Пассив						
Результат от пересчета иностранных валют	103	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	105	0	0	0	(301 444)	(301 444)
Дивиденды	106	0	0	0	(200 000)	(200 000)
Поступило нераспределенной прибыли	107	0	0	0	1 205 235	1 205 235
Отчисления в резервный фонд	110	0	0	0	0	0
Потеря стоимости внеоборотных активов	111	0	301 444	0	0	301 444
Выбытие объектов основных средств	112	0	(54 454)	0	0	(54 454)
Получение убытков	113	0	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет: увеличения номинального выпуска акций	121	0	0	0	0	0
Увеличения номинальной стоимости акций	122	0	0	0	0	0
Регистрация юридического лица	123	0	0	0	0	0
Прочие	124	0	0	0	0	0
Дополнительных взносов учредителей	125	0	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет: увеличения номинала акций	131	0	0	0	0	0
Увеличения количества акций	132	0	0	0	0	0
Регистрация юридического лица	133	0	0	0	0	0
Прочие (передано ИД)	134	0	0	0	0	0
Вклады вкладов участниками	135	0	0	0	0	0
Увеличение уставного капитала	136	0	0	0	0	0
Пассив						
Актив на 31 декабря отчетного (2005) года	140	4 766 808	40 643 554	1 191 702	2 449 705	49 051 769




 ДИРЕКТОР

 АЛЕКСАНДР С. П.

II. Резервы

Наименование показателя	Код строки	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	160	0	0	0	0
данные отчетного года	161	0	0	0	0
данные предыдущего года	162	0	0	0	0
данные отчетного года	163	0	0	0	0
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:		0	0	0	0
данные предыдущего года	170	0	0	0	0
данные отчетного года	171	0	0	0	0
данные предыдущего года	172	0	0	0	0
данные отчетного года	173	0	0	0	0
Оценочные резервы		0	0	0	0
данные предыдущего года	180	0	0	0	0
данные отчетного года	181	0	0	0	0
данные предыдущего года	182	0	5 369	0	5 369
данные отчетного года	183	5 369	0	5 369	0
данные предыдущего года	184	0	290 429	0	290 429
данные отчетного года	185	290 429	880 513		1 170 942
Резервы предстоящих расходов:		0	0	0	0
данные предыдущего года	190	0	0	0	0
данные отчетного года	191	0	0	0	0
данные предыдущего года	192	0	0	0	0
данные отчетного года	193	0	0	0	0


 АУДИТОР
 АВСТОВА С.А.

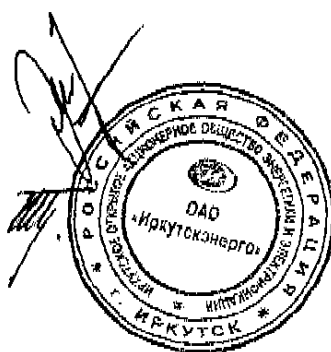
СПРАВКИ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчётного года		Остаток на конец отчётного года	
1) Чистые активы	200	48 126 288		49 074 908	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчётный год	за предыдущий год	за отчётный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности					
всего	210	20 098	14 109	386	780
в том числе:					
средства, полученные на покупку материалов					403
прочие	212	20 098	14 109	386	377
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	0	0	0	0
в том числе:					
средства, предназначенные для покупки основных средств	221	0	0	0	9
средства, предназначенные для покупки нематериальных активов	222	0	0	0	0

Руководитель

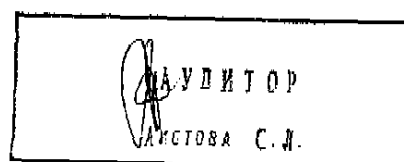
Главный бухгалтер

10.03.2006г.



С. В. Зидин

Т. М. Тюркина



*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Форма N 4 по ОКУД

на 31 декабря 2005г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности энергетика

Организационно-правовая форма / форма

собственности

Единица измерения: тыс.руб.

Адрес г.Иркутск ул.Сухэ-Батора 3

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД


по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710004	
I	I
I	I
00105348	
3800000220	
40.10.11	
47/43	
384/385	

Дата утверждения

Дата отправки
(принятия)

 АУДИТОР АНСТОВА С.Д.
--

За 2005 год

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	1 016 923	190 925
Движение денежных средств по текущей деятельности		27 851 982	30 770 436
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	22 550 994	22 074 869
Авансы, полученные от покупателей	120	218 898	54 722
Получены кредиты, займы	122		0
Получены проценты		139 945	26 693
Прочие доходы	124	4 942 145	8 614 152
Денежные средства, направленные:	140	(24 380 433)	(27 685 370)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(10 716 327)	(9 747 352)
на оплату труда	160	(2 171 834)	(1 997 054)
гашение кредитов, займов	165		(0)
на выплату дивидендов,	170	(185 040)	(213 860)
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 560 867)	(3 814 196)
оплачены проценты	181		
на прочие расходы	190	(6 746 365)	(11 912 908)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	3 471 549	3 085 066
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		0	0
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	0	
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	0	0
Полученные дивиденды	230	0	0
Полученные проценты	240	0	0
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	0
	260	0	0
	270	0	0
Приобретение дочерних организаций	280	0	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(2 826 672)	(2 193 557)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	0	0
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(2 826 672)	(2 193 557)

Движение денежных средств по финансовой деятельности		0	0
Поступления от эмиссии акций или иных долговых бумаг	350	0	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	0	0
Полученные кредиты, займы	361	6 699 950	
оплачены проценты	362	(62 051)	(65 511)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	370	(6 728 805)	(0)
Погашение обязательств по финансовой аренде	380	0	0
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	390	(90 906)	(65 511)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	399	0	0
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	1 570 894	1 016 923
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	410	0	0

Руководитель

Главный бухгалтер

10.02.2006



С. В. Зиган

Т. М. Тюлеева



Утверждена Минфином Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Форма N 5 по ОКУД

на 31 декабря 2005 г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности энергетика

Организационно-правовая форма / форма

собственности

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

Дата утверждения

Дата отправки

(принятия)

КОДЫ	
0710005	
I	I
I	I
00105348	
3800000220	
40.10.11	
47/43	
384/385	

АУДИТОР
Анстова С.Л.

За 2008 год

Нематериальные активы

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010				0
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	012				0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	013				0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	014				0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	015				0
у патентообладателя на селекционные достижения	016				0
Другие капитальные расходы	020				0
Деловая репутация организации	030				0
	035				0
Прочие	040				0

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050		
в том числе:			
	051		
	052		
	053		
	054		

Основные средства

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	12 762 596	297 477	(214 434)	12 845 639
Строения и передаточные устройства	065	64 861 971	999 750	(114 380)	65 747 341
Машины и оборудование	070	19 724 361	1 022 642	(101 407)	20 645 596
Транспортные средства	075	595 341	63 881	(54 752)	604 470
Производственный и хозяйственный инвентарь	080	710 651	64 959	(61 765)	713 845
Рабочий скот	085	2	0	(0)	2
Производительный скот	090	0	0	(0)	0
Многолетние насаждения	095	511	0	(0)	511
Другие виды основных средств	100	28 710	7 123	(411)	35 422
Сельскохозяйственные участки и объекты природопользования	105	263 293	873		264 166
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	110	0	0	(0)	0
Итого	130	98 947 436	2 456 705	(547 149)	100 856 992

АУДИТОР
Б. С. СТОВА С. Д.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	56 685 276	58 990 582
в том числе:			
по объектам и сооружениям	141	41 736 362	43 298 457
по оборудованию, транспортным средствам	142	14 470 919	15 122 234
по другим объектам	143	477 995	569 891
Зачеты в аренду объектов основных средств - всего	150	1 197 879	1 104 928
в том числе:			
по объектам	151	135 025	175 519
по другим объектам	152	8 819	21 245
Зачеты объектов основных средств на консервацию	160	149 249	222 541
Зачеты объектов основных средств в аренду - всего	161	8 346 393	10 150 650
	162		
	163		
	164		
Зачеты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	391 094	353 504

ИНВЕСТИЦИИ

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Изменение от переоценки объектов основных средств	170	74 643	10 866 327
Изменение первоначальной (восстановительной) стоимости	171	148 800	25 190 577
Изменение амортизации	172	74 157	14 324 250

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	18 779 039	18 994 798

Денежные вложения в материальные ценности

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				0
Имущество, предоставляемое по договору аренды	220				0
	221				0
Прочие	230				0
Итого	240	0	0	(0)	0

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250		0

АУДИТОР
ИСТОВА С.Д.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Итого	310				
в том числе:	311				
	312				
	319				

СПРАВОЧНО

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам	320		

	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	330		0

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410				
в том числе:	411				
	412				
	419				

СПРАВОЧНО

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	430		

ДИРЕКТОР
АВСТОВА С.П.

Финансовые вложения

Показатель наименование	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Активы в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1 387 306	1 619 262	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1 387 306	1 619 262	0	0
акции (доли участия) и муниципальные ценные бумаги	513	0	0	0	0
ценные бумаги других организаций - всего	520	0	0	212 322	223 340
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	212 322	223 340
в том числе займы	525	108 261	653 216	0	0
кредитные вложения	530	0	0	0	0
прочие	535	0	0	141 239	0
Итого	540	1 495 567	2 272 478	353 561	223 340
Общая сумма финансовых вложений, имеющие текущую рыночную стоимость					
Активы в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
акции (доли участия) и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
кредитные вложения	565	0	0	0	0
Итого	570	0	0	0	0
Сниженно					
в финансовых вложениях, имеющих текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате пересмотра оценки	580	0	0	0	0
в финансовых ценным бумагам разниц между рыночной стоимостью и номинальной стоимостью	590	0	0	0	0

Финансовая и кредиторская задолженность

Показатель наименование	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
	2	3	4
Финансовая задолженность			
кредиторская - всего	600	2 180 474	2 148 232
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	1 374 555	1 598 110
расчеты с поставщиками	602	210 793	334 731
расчеты с прочими	609	595 126	215 381
кредиторская - всего	610	1 750 504	1 664 214
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 597 037	1 061 562
расчеты с поставщиками	612	0	0
прочие	619	153 467	2 653
Итого	620	3 930 978	3 312 436
Кредиторская задолженность			
кредиторская - всего	630	3 895 932	4 390 249
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	1 076 423	1 666 127
расчеты по полученным	632	170 516	218 198
расчеты по налогам и сборам	633	732 778	644 295
расчеты с прочими	634	847 700	813 800
расчеты с прочими	635	0	0
расчеты с прочими	636	1 068 515	1 047 829
кредиторская - всего	640	92 091	20 551
в том числе:			
расчеты с прочими	641	0	0
расчеты с прочими	642	0	0
расчеты с прочими	643	92 091	20 551
расчеты с прочими	644	0	0
Итого	650	3 988 023	4 410 800

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	Код строки	За отчетный период	За предыдущий год
	2	3	4
Материальные затраты	710	5 543 557	6 995 326
Затраты на оплату труда	720	2 232 245	2 017 758
Отчисления на социальные нужды	730	526 723	570 945
Амортизация	740	2 467 289	2 379 319
Прочие затраты	750	3 343 174	2 990 573
Итого по элементам затрат	760	16 112 988	14 953 921
Изменения остатков (прирост(+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства	765	-294	-115
расходов будущих периодов	766	12 447	99 243
резервов предстоящих расходов	767	0	0

Обеспечения

Показатель наименование	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
	2	3	4
Полученные - всего	810	6 000	6 000
в том числе:			
аккредитивы	811	6 000	6 000
Имущество, находящееся в залоге	820	0	0
из него:			
объекты основных средств	821	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочие	823	0	0
	824	0	0
	829	0	0
Выданные - всего	830	3 863 608	3 311 954
в том числе:			
аккредитивы	831	1 769 174	1 315 789
Имущество, переданное в залог	840	2 094 434	1 796 165
из него:			
объекты основных средств	841	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочие	843	2 094 434	1 796 165
	844	0	0
	849	0	0

Государственная помощь

Показатель наименование	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910				
в том числе:					
	911				
	912				
	913				
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					
	921				
	922				
	923				
	929				

Руководитель

Главный бухгалтер

10.03.2008.



С. В. Зиганкин

Т. Н. Косицина

АУДИТОР
Анстова С.Д.

**Пояснительная записка к бухгалтерскому отчету за 2005 год
Иркутского акционерного общества энергетики и электрификации
(ОАО «Иркутскэнерго»)**

1. Общие сведения

Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации учреждено в ноябре 1992 года в соответствии с Указом Президента Российской Федерации "Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества" от 01.07.1992 года № 721 на базе Иркутского производственного объединения энергетики и электрификации «Иркутскэнерго», созданного в 1954 году.

Целью создания ОАО «Иркутскэнерго» является получение прибыли путем эффективного энергоснабжения потребителей.

Полное фирменное наименование Общества: Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное наименование: ОАО «Иркутскэнерго».

ОАО «Иркутскэнерго» зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, Иркутская область 664025, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.

ОАО «Иркутскэнерго» является вертикально-интегрированной энергокомпанией.

В состав компании входит двадцать дочерних предприятий выделенных из подразделений ОАО «Иркутскэнерго».

В 2006 году в соответствии с нормами действующего законодательства

В состав Компании входят:

- три ГЭС - обеспечивающая более 80% производства электрической энергии
- девять тепловых электростанций, обеспечивающих теплом крупнейшие города Иркутской области;
- пять электрических сетей;
- филиал Братских тепловых сетей, фирма "Энергосбыт";
- Московское представительство;
- шестнадцать дочерних предприятий выделенных из подразделений ОАО «Иркутскэнерго».

Общество является юридическим лицом. Свидетельство о регистрации от 20 ноября 1992 года выдано Регистрационной палатой Администрации г. Иркутска.

ОАО «Иркутскэнерго» является независимым производителем электроэнергии (не входит в структуру холдинга РАО «ЕЭС России»). Компания предоставляет РАО «ЕЭС России» услуги по поддержанию необходимой частоты тока и напряжения в энергосистеме Сибири, осуществляет транзит электроэнергии через собственную сеть, обеспечивая параллельную работу в ЕЭС России.

В соответствии с Уставом, к основным видам деятельности общества относятся:

- производство, передача, распределение электрической и тепловой энергии и реализация её потребителям на договорных условиях;
- диспетчерское управление и обеспечение режимов энергопотребления, участие в оперативно - диспетчерском управлении в рамках энергосистемы Сибири, ЕЭС России;
- эксплуатация, шеф - монтаж, наладка и ремонт, техническое перевооружение и реконструкция энергообъектов, электроэнергетического и теплоэнергетического оборудования;
- деятельность по эксплуатации электрических и тепловых сетей;
- оказание услуг, связанных с реализацией энергии.

Среднесписочная численность работающих за 2005 год составила 11 649 человек.

Списочная численность работающих на 31.12.2005 г. составила 11 596 человек.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Правление - коллегиальный исполнительный орган
- Генеральный директор - единоличный исполнительный орган

Высшим органом управления ОАО «Иркутскэнерго» является Общее собрание акционеров. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Генеральный директор и Правление - являются исполнительными органами Общества и осуществляют руководство текущей деятельностью Общества.

2. Учетная политика

2.1 Основа составления

Ведение бухгалтерского учёта и составление бухгалтерской отчётности в ОАО «Иркутскэнерго» осуществляется в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), Планом счетов бухгалтерского учёта финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденным приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, Положениями о бухгалтерском учете и отчетности действующими в Российской Федерации, другими нормативными актами РФ, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации, а также на основании Устава Общества.

Учетная политика, организация документооборота общества, его филиалов, представительств, иных обособленных подразделений установлена приказом Генерального директора ОАО «Иркутскэнерго» № 572 от 27.12.2004 года.

Имущество и обязательства ОАО «Иркутскэнерго» обособлены от имущества и обязательств акционеров, государства, других организаций. Взаимоотношения между ОАО «Иркутскэнерго» и дочерними обществами регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

ОАО «Иркутскэнерго» находится в стадии реформирования в соответствии с действующими законодательными актами по реформированию электроэнергетики, но не имеет намерений и необходимости ликвидации в обозримом будущем.

Все факты хозяйственной деятельности Общества отраженные в бухгалтерских книгах относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных нормативными актами Министерства Финансов Российской Федерации.

Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» в 2005 г. не имеет существенных и принципиальных отличий от учетной политики, действовавшей в предыдущем году, влияющих на финансовые результаты прошлых периодов.

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учёте хозяйственных операций, совершённых в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчётности в рублях, путем пересчета условной валюты, по со-

гласованному курсу в договоре на дату принятия к бухгалтерскому учету актива или по курсу Центрального Банка РФ, указанной в договоре.

2.3. Основные средства и оборотные активы

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства, земельные участки и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

По состоянию на 1 января 2005 года Общество переоценило основные средства, путем индексации по коэффициентам с привлечением независимых оценщиков.

Суммы прироста (снижения) стоимости объектов и накопленной амортизации отнесены на увеличение (уменьшение) добавочного капитала и на увеличение (уменьшение) внереализационных доходов.

Амортизация основных средств начислена линейным способом:

- по объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002г. по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 № 1072
- по объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01.01.2002г. амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Балансовая (восстановительная) стоимость основных фондов по состоянию на 01.01.2005 года по ОАО «Иркутскэнерго» составила 98 947 436 т.р.

На конец отчетного года балансовая (восстановительная) стоимость основных средств составила 100 856 992 т.р.

а) увеличилась на 2 456 705 т.р. за счет:

- ввода объектов основных средств (дооборудования основных фондов, реконструкции, техперевооружения)
- безвозмездно принятых основных фондов, выкупа земельных участков

б) уменьшилась на 547 149 т.р.

- ликвидации
- реализации, безвозмездной передачи, прочего выбытия основных фондов

Доходы и расходы от выбытия основных фондов отражены в составе операционных расходов.

2.4 Финансовые вложения.

Оценка финансовых вложений при принятии к учету производится в сумме фактических затрат. Инвестиции в акции дочерних предприятий приведены в сумме 2 272 478 т.р. Резерв под обесценение ценных бумаг не создавался.

2.4. Материально – производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены по фактическим затратам на приобретение. Оценка материально-производственных запасов при отпуске их производство и ином выбытии осуществляется по средней фактической себестоимости.



Списание стоимости угля (мазута), использованного на производство электрической, тепловой энергии, в системном учете производится по средневзвешенной себестоимости одной тонны угля (мазута).

При моральном устаревании материально – производственных запасов, потере своих первоначальных качеств, при составлении годового отчета создается резерв под снижение стоимости материальных запасов.

2.6. Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей электрической, тепловой энергии, прочих видов продукции основного производства, производится исходя из утвержденных цен и тарифов.

2.7. Резервы предстоящих расходов

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности ОАО «Иркутскэнерго» создает резерв по сомнительным долгам. При этом сомнительным долгом признается дебиторская задолженность Общества, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

2.8. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг, признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям и предъявления им расчетных документов отражена в «Отчете о прибылях и убытках» за минусом налога на добавленную стоимость, представленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по методу начисления.

Доходы ОАО «Иркутскэнерго» подразделяются

- доходы от обычных видов деятельности
- операционные доходы
- внереализационные доходы

Доходами от обычных видов деятельности признаются

- выручка от продажи электрической энергии, услуг основного и вспомогательного производства,
- выручка от продажи тепловой энергии,
- выручка от продажи прочей продукции.

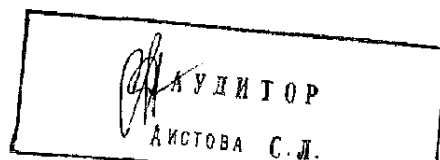
Доходами от продажи признаются фактически отпущенная потребителям электрическая и тепловая энергия по установленным тарифам для групп потребителей, прочие услуги и электрическая энергия, отпущенная потребителям на свободном рынке, согласно счетам, выставленным потребителям.

2.9. Капитал

Уставный капитал Общества составляет 4 766 808 тыс. рублей.

Резервный фонд Общества создан в размере 25 процентов от уставного капитала и составляет 1 191 702 тыс.руб.

Добавочный капитал изменился за счет переоценки и составил на 01.01.2005 года 40 396 564 тыс.руб.



2.10. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2005 год по сравнению с 2004 годом были внесены изменения

- уточнен методологический порядок отражения в бухгалтерском учете доходных вложений, основные фонды, переданные в аренду дочерним предприятиям в 2004 году, учитывались в составе доходных вложений, 2005 году в составе основных фондов.
- в связи с выделением функций материально-технического снабжения в ДЗО изменилась методика оценки запасов, товарно-материальные ценности учитываются по фактическим затратам приобретения без затрат на содержания заготовительно-складского аппарата.

2.11. Сравнительные данные

Сравнительные данные в отчетности за 2005 год сформированы путем корректировки данных заключительной отчетности за 2004 год.

Во вступительном балансе 2005 года отражены результаты переоценки основных средств. Валюта баланса изменилась на 285 447 т.р.

Изменения произошли за счет:

- переоценки основных средств на сумму 74 643 т.р.
- отражения в учете отложенных налоговых активов и обязательств сумме 210 804 тыс. руб.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

Оценка структуры баланса

За 2005 год валюта баланса ОАО «Иркутскэнерго» увеличилась на 1 451 392 тыс.руб. и составила 54 007 822 тыс.руб.

Общий объем внеоборотных активов увеличился на 1 309 393 тыс.руб. и составил на конец отчетного периода 46 493 860 тыс.руб. Изменения в структуре внеоборотных активов вызваны следующим

- снижение остаточной стоимости основных средств на 395 751 тыс.руб.
- увеличением объемов незавершенного строительства на 613 388 тыс.руб.
- увеличением отраженных в балансе отложенных налоговых активов на 314 845 тыс.руб.

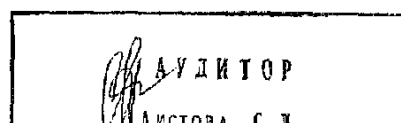
Величина оборотных активов на 31.12.05. составила 7 513 962 тыс.руб. Увеличение по отношению к началу года на 141 999 тыс.руб., обусловлено в основном увеличением запасов на 254 150 тыс.руб. и остатков денежных средств на 553 971 тыс.руб., одновременно снижением дебиторской задолженности на 718 542 тыс.руб.

За отчетный период добавочный капитал увеличился в основном за счет инвестиционной деятельности из нераспределенной прибыли прошлого года на 301 444 тыс.руб. и составил на конец отчетного периода 40 643 554 тыс.руб.

За 2005 год получена прибыль в размере 1 205 235 тыс.руб.

Прибыль прошлых лет направлена на выплату дивидендов и инвестиционную деятельность и на конец отчетного периода составила 1 244 470 тыс.руб.

Долгосрочные обязательства ОАО «Иркутскэнерго» на конец 2005 года составили 537 923 тыс.руб. и представлены в виде отложенных налоговых обязательств и прочих долгосрочных обязательств, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев.



Краткосрочные обязательства ОАО «Иркутскэнерго» за отчетный год увеличились на 492 796 тыс. руб. и составили на конец отчетного периода 4 418 130 тыс.руб. Увеличение произошло за счет краткосрочной кредиторской задолженности на 528 217 тыс.руб и уменьшением краткосрочных кредитов на 33 900 тыс.руб.

Оценка финансовых показателей по итогам хозяйственной деятельности

Оценка финансового состояния предприятия приводится показателями оценки структуры баланса – показатели платежеспособности, финансовой устойчивости, деловой активности и рентабельности, по которым оценивается эффективность деятельности предприятия за отчетный период и в дальнейшем на долгосрочную перспективу.

Показатели финансовой деятельности ОАО «Иркутскэнерго»

Показатель	01.01.2005г.	31.12.2005г.	Изменение	Норматив
Коэффициент текущей ликвидности	1,43	1,46	-0,03	1,0-2,0
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,35	0,41	0,06	0,2-0,7
Коэффициент быстрой ликвидности	0,90	0,89	-0,01	0,7-1,0
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,91	0,90	-0,01	>0,5
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,39	0,34	-0,05	>0,1
Коэффициент заемных средств	0,08	0,09	0,01	<0,5
Рентабельность активов	1,3	2,3	1,0	
Рентабельность с продаж	18,5	15,7	-2,8	

Коэффициент текущей ликвидности - рассчитывается как частное от деления оборотных средств на краткосрочные обязательства, и показывает, достаточно ли средств у предприятия, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Данный показатель дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Анализ коэффициента текущей ликвидности показывает, что платежеспособность Общества рассматривается как успешно функционирующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности – является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия, показывает, какая часть краткосрочных заемных обязательств может быть при необходимости покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов, т.е. погашена немедленно. Анализ коэффициента абсолютной ликвидности соответствует нормативному значению и характеризует высокий уровень платежных возможностей Компании и способность быстро погасить краткосрочные обязательства денежными средствами.

Коэффициент срочной ликвидности - отношение наиболее ликвидной части оборотных средств (денежных средств, дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений) к краткосрочным обязательствам. По смыслу показатель аналогичен коэффициенту общей ликвидности, однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов,

когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть - производственные запасы. Нормативное значение показателя срочной ликвидности больше 1.

Текущее значение показателя характеризует платежные способности предприятия быстро ликвидировать задолженность по краткосрочным обязательствам за счет имеющихся ликвидных оборотных средств на 89 %. Учитывая, что высокий уровень дебиторской задолженности является характерной чертой всей энергетической отрасли России, полученное значение показателя срочной ликвидности можно констатировать как положительное.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами - один из показателей, характеризующих финансовую устойчивость компании. Основная задача коэффициента – показать, какая часть оборотных средств предприятия финансируется за счет собственных (долгосрочных) средств. Нормативное значение показателя больше 0,1. Значение коэффициента на конец 2005 года составило - 0,3, что соответствует нормативу. Это свидетельствует о стабильном финансовом состоянии Компании, и её независимости от внешних источников финансирования

Коэффициент автономии (финансовой независимости) - показывает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования, отражает степень независимости Компании от заемных средств. Значение коэффициента составляет 0,9, что при формировании оборотных активов Компания не зависит от заемных источников и характеризует меру финансовой устойчивости Компании.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств - показывает, сколько заемных средств привлекла Компания на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Данный показатель есть отношение всех обязательств Компании (заемные средства и кредиторская задолженность) к собственным средствам. Норматив – меньше 0,7.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств на конец 2005 года – 0,09. В 2005 году Компания продемонстрировала достаточно низкую зависимость от заемных средств, что является положительным фактором для ее финансовой устойчивости.

Рентабельность активов - характеризует степень эффективности использования имущества компании и определяется в процентах как отношение чистой прибыли к совокупным активам. Значение показателя в отчетном периоде обусловлено, что 2,3% прибыли получила Компания в расчете на рубль своего имущества.

Рентабельность с продаж – показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции. За 2005 год прибыль от продаж составляет 15,7% от полученной выручки.

Чистые активы Компании на 31.12.2005 года составляют 49 074 908 тыс.руб., отмечается увеличение чистых активов на 2% за рассматриваемый период. Этот показатель положительно характеризует финансовое положение компании.

4. Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса

Основные средства (статья 120 бухгалтерского баланса)

На балансе ОАО «Иркутскэнерго» по состоянию на 01.01.2005 года числилось основных средств по полной (восстановительной) стоимости 98 947 436 тыс.руб.

В 2005 году поступило основных средств на сумму 2 456 705 тыс.руб. в том числе по видам

- Здания	297 477 тыс.руб.
- Сторождения	999 750 тыс.руб.
- Машины и оборудование	1 022 642 тыс.руб.

- Транспортные средства	63 881 тыс.руб.
- Прочие	72 955 тыс.руб.

Введено в действие в 2005 году основных фондов на сумму 2 303 660 тыс.руб.

За отчетный период выбыло основных средств 547 149 тыс.руб., в том числе ликвидировано объектов непригодных для дальнейшей эксплуатации на сумму 104 169 тыс.руб., реализовано 83 072 тыс.руб., передано дочерним обществам 226 527 тыс.руб.

Стоимость основных средств на 31.12.2005 года по балансовой (восстановительной) стоимости составила 100 856 992 тыс. руб., в том числе

- Здания	12 845 639 тыс.руб.
- Сооружения	65 747 341 тыс.руб.
- Машины и оборудование	20 645 596 тыс.руб.
- Транспортные средства	604 470 тыс.руб.
- Прочие	1 013 946 тыс.руб.

Износ основных средств на 31.12.2005 года составил 58 990 582 тыс.руб., в том числе

- здания	5 097 058 тыс.руб.
- сооружения	38 230 418 тыс.руб.
- Машины и оборудование	14 705 987 тыс.руб.
- Транспортные средства	433 979 тыс.руб.
- Прочие	523 140 тыс.руб.

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2005 года составила 41 866 411 тыс.руб.

Коэффициент износа составил 58,5 %.

Основных средств переданных дочерним предприятиям на 31.12.2005 года 1 222 303 тыс.руб.

За балансом не отражена стоимость арендованных земельных участков из-за незавершения кадастровой оценки земли под объектами энергетики.

Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Инвестиционная деятельность Общества направлена в основном на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования, тепловых и электрических сетей, а также строительство новых объектов, взамен вышедших из строя.

На начало года затраты по незавершенному строительству составляли 1 215 934 тыс.руб., на конец отчетного года – 1 829 322 тыс.руб. За 2005 год освоено капитальных вложений 2 923 387 тыс.руб.

В 2005 году были введены основные средства в сумме 2 303 660 тыс. руб., в том числе:

- строительство новых объектов – 539 790 тыс. руб.
 - реконструкция и модернизация объектов основных средств – 1 523 392 тыс. руб.
 - приобретение отдельных объектов основных средств – 240 478 тыс. руб.
- баланса)

Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения ОАО «Иркутскэнерго» в балансе на конец отчетного периода составляют 2 272 478 тыс.руб., которые включают

-инвестиции в дочерние общества	1 619 262 тыс.руб
-предоставленные займы	653 216 тыс.руб.

Материально-производственные запасы(статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально- производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. Их величина на конец отчетного года составляет 1 801 964 тыс.руб.в том числе

- сырье и материалы	1 485 106 тыс.руб
из них уголь и мазут	1 284 884 тыс.руб.
- готовая продукция	4 455 тыс.руб.
- расходы будущих периодов	312 403 тыс.руб.

За отчетный год произошло увеличение запасов на 254 150 тыс.руб.,в основном за счет увеличения запасов угля и мазута на 410 812 тыс.руб. Снижение по статье материалов произошло за счет реализации материалов дочернему предприятию Торговому Дому «Иркутскэнерготрейд» в сумме 55 253 тыс.руб.

Сведения о дебиторской задолженности (статья 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2004г.	На 31.12.2005г.	Изменения (+,-)	Темп роста, %
Долгосрочная дебиторская за- долженность	1 750 504	1 064 214	-686 290	60,8
в том числе:				
Покупатели и заказчики	1 597 037	1 061 562	-535 475	66,4
Прочие дебиторы	153 467	2 652	-150 815	1,7
Краткосрочная дебиторская за- долженность	2 180 474	2 148 222	-32 252	98,5
Покупатели и заказчики	1 374 555	1 598 110	+223 555	116,2
Векселя к получению	390 559	176 359	-214 200	45,1
Прочие дебиторы	204 567	39 022	-165 545	19,2
Авансы, предоплаты, другие от- влечения	210 793	334 731	+123 938	158,8
Итого	3 930 978	3 212 436	-718 542	81,7

По сравнению с началом года дебиторская задолженность в целом по Обществу уменьшилась на 718 542 тыс.руб. При этом задолженность потребителей энергии сократилась на 462 735 тыс.руб. или на 15%, задолженность прочих дебиторов –на 41 607 тыс.руб. Долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась – на 686 290 тыс.руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность уменьшилась с 2 180 474 тыс.руб. до 2 148 222 тыс.руб.

В 2005 году создан резерв по сомнительным долгам в сумме 1 170 942 тыс. руб. по дебиторской задолженности со сроком возникновения свыше 90 дней без учета реструктуризированной задолженности.

По крупным промышленным предприятиям сохраняется тенденция стабильных платежей одновременно со снижением просроченной дебиторской задолженности. Установлен

жесткий контроль над своевременностью и полнотой оплаты, ужесточением санкций к неплательщикам, совершенствованием энергосбытовой деятельности, а также целенаправленной работой по погашению просроченной дебиторской задолженности проблемных потребителей.

Сведения о кредиторской задолженности Общества (статья 590 и 610,620 Бухгалтерского баланса)

(тыс.руб.)

Показатели	На 31.12.2004 г.	На 31.12.2005 г.	Изменения (+,-)	Темп роста, %
Долгосрочные обязательства	530 108	537 923	-7 815	101,4
в том числе:				
Отложенные налоговые обязательства	438 017	517 372	+79 355	101,6
Прочие долгосрочные обязательства	92 091	20 551	-71 540	21,7
Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	847 700	813 800	-33 900	96,0
Кредиторская задолженность	3 048 232	3 576 449	+528 217	117,4
в том числе				
-поставщики и подрядчики	1 076 423	1 666 127	+589 704	154,8
- векселя к уплате	363 350	252 211	-111 139	69,4
-задолженность перед персоналом организации	123 337	156 948	+33 611	127,2
-задолженность перед государственными внебюджетными фондами	29 952	35 360	+5 408	118,0
-задолженности перед бюджетом	702 826	608 935	-93 891	86,6
-авансы полученные	170 516	218 198	+47 682	127,9
-прочие кредиторы	581 828	638 670	+56 842	109,8
Итого	3 895 932	4 390 249	+494 317	112,7

За отчетный 2005 год долгосрочные обязательства ОАО «Иркутскэнерго» увеличились на 7 815 тыс.руб. Увеличение долгосрочных обязательств обусловлено начислением отложенных налоговых обязательств на 79 355 тыс.руб., а уменьшение на 71 540 тыс.руб. списанием реструктурированной задолженности по пеням и штрафам в территориальный дорожный фонд в соответствии с Постановлением главы администрации области от 14.08.2002 года № 165-пг и решением Межрегиональной инспекции МНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4.

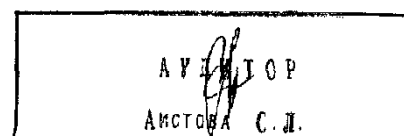
Краткосрочная кредиторская задолженность в целом возросла на 528 217 тыс.руб. или на 17,3 % по отношению к предыдущему периоду. Просроченной кредиторской задолженности нет. Вся задолженность сформирована на основании договорных условий.

Краткосрочные кредиты на конец отчетного периода составили 813 800 тыс.руб.

Кредиты привлекались с целью пополнения оборотных средств, для гашения текущих обязательств Общества.

Дохода и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за 2005 год отражены в «Отчете о прибылях и убытках» по обычным видам деятельности, по операционным и внереализационным доходам и расходам в сопоставлении с предыдущим годом.



тыс.руб.

Показатель	Доход		Расход		Финансовый результат	
	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года
Реализация продукции, работ, услуг	19 111 012	18348235	16 112 988	14 953 921	2 998 024	3 394 314
В том числе						
Электрическая энергия	12 402 175	11 685 693	9 043 085	8 657 282	3 359 090	3 028 411
Тепловая энергия	5 925 776	6008564	6 351 102	5707207	-425 326	301 357
Подпитка систем	414 367	391 520	362 255	325178	52 112	66 342
ХОВ и конденсат	145 189	135 170	83 809	108123	61 380	27 047
Прочие услуги	223 505	127 288	272 737	156131	-49 232	-28 843
Прибыль (убыток) от продаж	X	X	X	X	2 998 024	3 394 314

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым периодом увеличилась на 762 777 тыс.руб. или 4%. Увеличение выручки, при действовавших в 2005 году тарифах на электрическую и тепловую энергию, утвержденных Региональной энергетической комиссией Иркутской области, произошло за счет увеличения полезного отпуска электроэнергии потребителям Иркутской области и увеличения выдачи электроэнергии за пределы области. При этом сохраняется тенденция снижения отпуска тепловой энергии, что связано с уменьшением теплопотребления на ряде промышленных предприятий в рамках оптимизации затрат на производство: реализуются различные мероприятия и программы энергосбережения, программы развития собственных теплоисточников и максимального использования вторичных энергоресурсов.

Всего за отчетный год на производство энергии, работ и услуг затрачено 16 112 988 тыс.руб., что на 1 159 067 тыс.руб. выше затрат за 2004 год или 7,7%.

В основном рост себестоимости вызван инфляционными процессами.

Средняя цена на уголь увеличилась на 11%, стоимость железнодорожного тарифа на провоз угля на 12%. Рост цен произошел вследствие увеличения прейскурантных цен поставщиками в течение 2005 года.

Доходы от реализации энергии, работ и услуг составили 2 998 024 тыс.руб.

За 2005 год рост выручки от реализации продукции, работ и услуг превысил затраты, что положительно сказалось на величине прибыли от продаж продукции, работ и услуг Общества в целом.

За отчетный год операционные доходы составили 1 100 613 тыс.руб., в основном за счет доходов от реализации ценных бумаг, материальных ценностей, активов предоставленных во временное пользование.

Операционные расходы за отчетный год составили 2 312 527 тыс.руб., что на 517 928 тыс.руб. больше, чем за предыдущий отчетный период. Созданный резерв по сомнительным долгам повлиял на увеличение операционных расходов.

За отчетный период внереализационные доходы составили 203 434 тыс.руб., что в сравнении с прошлым периодом больше на 105 019 тыс.руб.

Внереализационные расходы за 2005 год уменьшились на 853 819 тыс. руб., и составили 342 365 тыс.руб.

События после отчетной даты

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных

средств или результаты деятельности организации и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

В 2005 году по итогам 2004 года были начислены дивиденды в сумме 200 000 тыс.руб.

В 2006 году после отчетной даты согласно ст.6 Федерального Закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ « Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...» ОАО «Иркутскэнерго» будет реформировано.

Информация об аффилированных лицах

Все аффилированные лица поименованы в ежеквартальном отчете эмитента .

Данная отчетность является публичной и представлена на сайтах ОАО «Иркутскэнерго» и ФКЦБ России.

Информация по сегментам

Операционные сегменты

В деятельности данной Группы могут быть выделены следующие операционные сегменты

тыс.руб			
Вид деятельности по сегментам	Выручка от продажи по сегментам	Себестомость реализации по сегментам	Финансовый результат (+) прибыль (-) убытки по сегментам
1	5	6	7
1.Основное производство (основной вид деятельности)			
Электрическая энергия	19 023 352	15 998 744	3 024 608
тепловая энергия	12 402 175	9 043 085	3 359 090
подпитка систем	5 925 775	6 351 102	-425 327
химводоочистка	414 368	362 255	52 113
услуги основного производства	145 189	117 500	27 689
услуги основного производства	135 845	124 802	11 043
2. Прочие виды деятельности (не основного производства)	87 660	114 244	-26 584
ВСЕГО	19 111 012	16 112 988	2 998 024

Выручка (доходы) формируется в результате операций с внешними покупателями.

Распределение прочих операционных доходов и расходов, а также внереализационных доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду отсутствия необходимой основы.

Как видно из таблицы, основным операционным сегментом ОАО «Иркутскэнерго» является производство электро- и теплоэнергии.

Разбивка деятельности ОАО «Иркутскэнерго» по географическим сегментам не производится, поскольку все производство и реализация продукции происходит в основном в одном географическом регионе – Иркутской области.

Условные обязательства

МИ ФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам по Иркутской области и Усть – Ордынскому Бурятскому автономному округу по результатам комплексной налоговой проверки ОАО «Иркутскэнерго» за 2001-2002 гг. принято решение от 02.04.2004 г. № 08-24.2/5 о привлечении ОАО «Иркутскэнерго» к налоговой ответственности и доначис-

лении налогов, пени и штрафных санкций на общую сумму 30 548 996 руб., которое оспорено в Арбитражном суде Иркутской области.

Решением Арбитражного суда Иркутской области от 05.07.2004 г. и **Постановлением** суда апелляционной инстанции Арбитражного суда иркутской области от 31.01.2005 г. искивые требования ОАО «Иркутскэнерго» удовлетворены в части неправомерного взыскания с налогоплательщика налогов, пени и штрафных санкций на общую сумму 26 701 626 руб.

Постановлением от 04.05.2005 г. Федеральный арбитражный суд Восточно – Сибирского округа судебные акты оставил в силе.

Результат:

Общая сумма налогов – 179 761 руб.;

Общая сумма пеней – 1 803 378 руб.;

Общая сумма штрафов – 1 864 231 руб.;

Итого – 3 847 370 руб.

Кроме того, в сфере налогового законодательства в течение 2005 года в Арбитражном суде Иркутской области находилось на рассмотрении 19 арбитражных дел на общую сумму 57 588 020 руб. По результатам рассмотрения дел в арбитражном суде иском Компании не предъявлено.

Налогообложение

Принципиальных отличий ни в налоговом законодательстве, ни в учетной политике общества для целей налогообложения в 2005 году по сравнению с предшествующим периодом не было.

Для целей налогообложения датой возникновения обязанности по уплате налога на добавленную стоимость признавался день оплаты товаров (работ, услуг), т.е. момент определения налоговой базы устанавливался по мере поступления денежных средств.

Формирование налогооблагаемой прибыли производилось по правилам, установленным главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, введенной в действие с 1 января 2002 года Федеральным законом от 06.08.2001г. №110-ФЗ и Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.2002 года № 114н, в действующих редакциях.

Датой получения дохода для расчета налога на прибыль признавалась дата реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав) независимо от фактического получения денежных средств в их оплату - по методу начисления.

Для целей определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль величина расходов определялась при соблюдении следующих условий:

- расходы экономически обоснованы,
- расходы произведены для осуществления деятельности, направленной на получение доходов,
- расходы подтверждены документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Действующая в 2005 году ставка налога на прибыль 24%.

Размер прибыли до налогообложения в бухгалтерском учете составляет 1 732 728 тыс. руб., налоговая база для исчисления налога на прибыль – 3 186 633 тыс. руб.

Итоговые показатели финансового результата за 2005 год, исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету и налоговой базы по налогу на прибыль за

налоговый период, рассчитанной в порядке установленном
законодательством о налогах и сборах

тыс. руб.

	Бухгалтерский учет (форма № 2 "Отчет о прибылях и убытках")	Налоговый учет (Лист 02 "Расчет налога на прибыль")
Доходы		
Выручка, доход	19 111 012	19 611 297
Проценты к получению	140 036	
ЦБ обращающиеся на рынке		293 214
ЦБ не обращающиеся на рынке		
Доходы от участия в других организациях	7 559	
Операционные доходы	1 096 923	
Внереализационные доходы	203 434	583 653
Итого доходы	20 558 964	20 488 164
Себестоимость, расходы	16 112 988	16 599 874
Проценты к уплате	62 051	
ЦБ обращающиеся на рынке		290 409
ЦБ не обращающиеся на рынке		
Операционные расходы	2 308 837	
Внереализационные расходы	342 360	411 249
Чрезвычайные расходы за минусом доходов	0	0
Итого расходы	18 826 236	17 301 532
Прибыль (убыток) в бухгалтерском учете	1 732 728	
Налоговая база в налоговом учете		3 186 632
Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой базой		1 453 904

Основными причинами значительного расхождения между показателем чистой прибыли в бухгалтерском учете и налоговой базы в налоговом учете являются:

- Социальные выплаты в сумме 332 138 тыс. руб. в бухгалтерском учете уменьшают финансовый результат, в налоговом - исключаются из расходов при расчете налоговой базы.

- При исчислении резерва по сомнительным долгам в налоговом учете не учитывается дебиторская задолженность, признанная безнадежной, ранее учтенная при формировании налоговой базы переходного периода в соответствии со ст. 10 Федерального закона от 06.08.2001 N 110-ФЗ "О внесении изменений и дополнений в часть вторую Налогового кодекса РФ и некоторые другие акты законодательства Российской Федерации о налогах и сборах". Кроме того, Налоговый кодекс ограничивает размер включения сомнительной задолженности в зависимости от срока возникновения и от размера выручки, полученной от реализации. В результате возникла разница в виде отложенного налогового актива в сумме 702 071 тыс. руб.

- Сумма начисленной амортизации в бухгалтерском учете превышает сумму амортизации, начисленную в налоговом учете, на 275 633 тыс. руб.

Амортизации в налоговом учете рассчитана в строгом соответствии с положениями Налогового кодекса в следующем порядке:

- скорректирован перечень и оценка объектов основных средств;
- расчет амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002г., произведен от остаточной стоимости с учетом переоценки на 01.01.2002 не более 30%, по оставшемуся сроку полезного использования, а в случаях превышения фактического срока использования над сроком, установленным по Постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1, в течение срока не более 7 лет;
- расчет амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002г., произведен линейным способом в соответствии со сроками эксплуатации, установленными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизируемое имущество»;
- не принято в налоговый учет в соответствии с требованиями статьи 257 НК РФ изменение в бухгалтерском учете стоимости амортизируемого имущества, произведенное в связи с переоценкой в 2003, 2004, 2005 годах.

Сведения о стоимости амортизируемого имущества и начисленной амортизации

тыс. руб.

Годы	Остаточная стоимость амортизируемого имущества на конец года		Начислено амортизации за год	
	по данным бухгалтерского учета	по данным налогового учета	по данным бухгалтерского учета	по данным налогового учета
2002	27 294 883	20 427 612	1 671 616	2 633 708
2003	31 094 924	19 613 544	1 933 554	2 197 644
2004	41 588 844	18 824 567	2 443 556	2 185 801
2005	41 886 411	18 840 588	2 537 167	2 207 969

Учитывая, что большая часть амортизируемого имущества общества участвующего в процессе производства, введена в эксплуатацию до 01.01.2002 года, приведенные данные указывают на то, сумма амортизации в бухгалтерской учете будет возрастать, а в налоговом учете сокращаться.

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой базой за 2005 год имеет следующие составляющие (в тыс.руб.):

Показатель	Сумма разницы между налоговым и бухгалтерским учетом	Ставка налога (%)	Сумма постоянного налогового обязательства, отложенного актива, обязательства
Постоянные налоговые разницы, возникшие в части доходов и расходов, не учитываемых в целях налогообложения	465 136	24	111 633
Временные налогооблагаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового обязательства, т.е. к увеличению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах	330 646	24	79 355
Временные вычитаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового актива, т.е. к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах	1 311 855	24	314 845

Сумма условного расхода за год равна 415 855 тыс.руб. ($1\,732\,728 \cdot 24\%$).

Величина текущего налога на прибыль, определенная исходя из величины условного расхода, скорректированного на сумму постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, рассчитанная в соответствии с требованиями пункта 21 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ18/02, составляет 762 978 тыс. руб.:

Условный расход по налогу на прибыль 415 855	+	Постоянное налоговое обязательство 111 633	+	Отложенный налоговый актив 314 845	-	Отложенное налоговое обязательство 79 355	=	Текущий налог на прибыль 762 978
---	---	---	---	---------------------------------------	---	--	---	-------------------------------------

Руководствуясь Постановлением Правительства РФ от 03.09.1999г. № 1002 «О порядке и сроках проведения реструктуризации кредиторской задолженности юридических лиц по налогам и сборам, а также задолженности по начисленным пеням и штрафам перед федеральным бюджетом», учитывая выполнение условий реструктуризации обществом, принято решение Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 о списании задолженности по пеням и штрафам в территориальный бюджет в сумме 39 900, 4 тыс. руб.

В течение отчетного года общество осуществляло уплату текущих налоговых платежей в полном объеме и в сроки, установленные налоговым законодательством.

Сведения о перечислении налоговых платежей за 2003- 2005 годы

(тыс. руб.)

Виды налоговых платежей	2003 год	2004 год	2005 год
Налог на прибыль	38 019	330 179	859 209
Налог на добавленную стоимость	1 429 539	1 356 002	1 592 326
Налог на имущество	313 989	407 492	398 649
Водный налог	391 389	605 678	555 089
Налог на доходы физических лиц	303 546	291 121	320 345
Земельный налог	246 384	287 523	294 110
Транспортный налог	2 804	3 432	3 605
Платежи в экологические фонды	65 841	54 342	18 139
Прочие налоги	61 903	10 587	1 4 099
Единый социальный налог	639 858	594 698	540 909
Всего	3 493 272	3 941 054	4 596 480

Генеральный директор

С.В. Эмдин

Главный бухгалтер

Г.М. Толстых

10.03.2006г.



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

акционерам ОАО «Иркутскэнерго»
по бухгалтерской отчетности открытого
акционерного общества «Иркутскэнерго»
по итогам деятельности за 2005 год

BDO

БДО Ювиков
Аудиторы и Консультанты

№ 1123

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ИРКУТСКОГО ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ИРКУТСКЭНЕРГО» ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2005 год

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» (далее – Общество) за 2005 год проведен ЗАО БДО Юникон в соответствии с договором от 16.08.2005 № 10101-01-116/05, заключенным на основании решения общего собрания акционеров Общества об утверждении ЗАО БДО Юникон официальным аудитором (протокол от 24.06.2005).

Краткие сведения о ЗАО БДО Юникон

ЗАО БДО Юникон зарегистрировано Управлением МНС России по г. Москве.

Свидетельство серия 77 № 007078099 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 005694312 о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 25.10.2005 за основным государственным регистрационным номером 2057748766139, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Почтовый адрес: 117545, г. Москва, Варшавское ш., д. 125

Телефоны: (495) 797 5665, 319 6636

Тел./факс: (495) 319 5909

E-mail: reception@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО БДО Юникон имеет лицензию от 25.06.2002 № Е 000547 на осуществление аудиторской деятельности, выданную Министерством финансов РФ, действительную до 24 июня 2007 года.

ЗАО БДО Юникон – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО БДО Юникон является корпоративным членом профессионального аудиторского объединения «Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных бухгалтеров России» (ИПБ России), аккредитованного при Министерстве финансов РФ в соответствии с приказом от 24.07.2002 № 152.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать заместитель генерального директора Козлов Алексей Николаевич на основании доверенности от 10.01.2006 № 2/1.

Аудитор Листова Светлана Леонидовна – менеджер, возглавляла аудиторскую проверку Общества.

The logo consists of the letters 'BDO' in a bold, sans-serif font. The 'B' and 'D' are connected, and the 'O' is separate. The letters are white and set against a dark rectangular background.

БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ИРКУТСКОГО ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ИРКУТСКЭНЕРГО» ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2005 год

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» (далее – Общество) за 2005 год проведен ЗАО БДО Юникон в соответствии с договором от 16.08.2005 № 10101-01-116/05, заключенным на основании решения общего собрания акционеров Общества об утверждении ЗАО БДО Юникон официальным аудитором (протокол от 24.06.2005).

Краткие сведения о ЗАО БДО Юникон

ЗАО БДО Юникон зарегистрировано Управлением МЧС России по г. Москве.

Свидетельство серия 77 № 007078099 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 005694312 о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 25.10.2005 за основным государственным регистрационным номером 2057748766139, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Почтовый адрес: 117545, г. Москва, Варшавское ш., д. 125

Телефоны: (495) 797 5665, 319 6636

Тел./факс: (495) 319 5909

E-mail: reception@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО БДО Юникон имеет лицензию от 25.06.2002 № Е 000547 на осуществление аудиторской деятельности, выданную Министерством финансов РФ, действительную до 24 июня 2007 года.

ЗАО БДО Юникон – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО БДО Юникон является корпоративным членом профессионального аудиторского объединения «Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных бухгалтеров России» (ИПБ России), аккредитованного при Министерстве финансов РФ в соответствии с приказом от 24.07.2002 № 152.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать заместитель генерального директора Козлов Алексей Николаевич на основании доверенности от 10.01.2006 № 2/1.

Аудитор Аистова Светлана Леонидовна – менеджер, возглавляла аудиторскую проверку Общества.

Краткие сведения об ОАО «Иркутскэнерго»

Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго» зарегистрировано Регистрационной палатой Администрации г. Иркутска, свидетельство о регистрации от 20 ноября 1992 года.

Почтовый адрес: 664025, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2005 год, на 37 листах:

- Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 4 листах;
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) – на 2 листах;
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 5 листах;
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 3 листах;
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 6 листах;
- Пояснительная записка – на 17 листах.

Данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами РФ, регулирующими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства РФ при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Общества:

- с 01.01.2005 по 12.10.2005 - г-н Колмогоров Владимир Васильевич;
- с 13.10.2005 по н/вр - г-н Эмдин Сергей Владимирович.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества – г-н Толстых Геннадий Михайлович.

Обязанность аудитора заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных отношениях представляемой бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству РФ. Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

Наше мнение не может быть рассмотрено пользователем отчетности как выражение уверенности в непрерывности деятельности Общества в будущем.

2. Аудит проводился в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений), другими нормативными актами, регулирующими аудиторскую деятельность, а также внутрифирменными стандартами и методиками аудита.

При проведении аудита мы руководствовались внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения ИПБ России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству РФ.

3. По нашему мнению, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2005 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2005 года включительно.
4. Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на то, что:
 - в справке о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, не отражается стоимость арендованных земельных участков ввиду отсутствия кадастровой оценки земель Иркутской области для энергетического комплекса;
 - добавочный капитал Общества увеличен на сумму инвестиций в строительство линий электропередачи острова Ольхой в размере 301 444 тыс. руб. за счет нераспределенной прибыли Общества.

20.03.2006

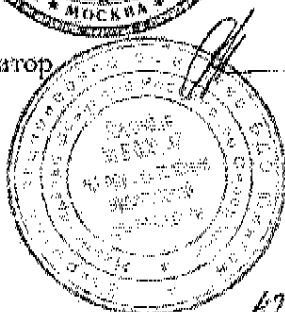
Заместитель исполнительного директора



А.М. Козлов

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту № К 022402, выдан в соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 29.03.2005 № 54 на неограниченный срок

Аудитор



С.А. Аистова

квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту К 001471, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 29.07.1999, с 06.11.2002 продлен на неограниченный срок (протокол № 70 ЦАААК Министерства финансов РФ).

Всего сброшюровано 12 листов.



ИРКУТСКЭНЕРГО

ИРКУТСКОЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ (ОАО "ИРКУТСКЭНЕРГО")

ПРИКАЗ

№ 546

Об утверждении уточненного
Положения по бухгалтерскому учету
«Учетная политика на 2005 год»

В связи с внедрением единой Унифицированной Автоматизированной Системы Бухгалтерского Учета (УАСБУ), на основании подпункта 4 пункта 1.10. Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» на 2005 год»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить уточненное Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика на 2005 год» (Приложение №1). Уточненное Положение по бухгалтерскому учету не изменяет правил оценки хозяйственных операций, не влияет на финансовые результаты, размеры налоговых платежей и показатели управленческой отчетности с 1 января 2005 года.

2. Продлить на 2006 год действие уточненного Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика на 2005 год».

3. Поручить первому заместителю генерального директора Бакаеву Г.Н. утвердить Альбом форм внутренней отчетности для управленческих целей, интегрированных с системой УАСБУ.

4. Поручить главному бухгалтеру Толстых Г.М. утверждение корректировок рабочего плана счетов и технических регламентов учета в УАСБУ вытекающих из уточнения внутренних регламентов планирования и бюджетирования.

5. Директорам по направлениям деятельности, начальникам служб, отделов Исполнительной дирекции обеспечить соблюдение требований данного Положения, последующих регламентов по его применению или детализации отдельных аспектов бухгалтерского учета для целей формирования информации управленческой отчетности.

6. Директорам филиалов обеспечить применение учетной политики, всех внутренних регламентов по формированию управленческой отчетности. Утвердить на 2006 год перечень лиц ответственных за совершение хозяйственных операций.

7. Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на главного бухгалтера Толстых Г.М.

Генеральный директор

С.В. Эмдин

Визы:

Главный бухгалтер

_____. Г.М. Толстых

_____. 2005 года

Начальник управления по развитию и
контроллингу

_____. В.В. Аникин

_____. 2005 года

Начальник управления по
информационным технологиям:

_____. В.А. Селищев

_____. 2005 года

Подготовил:

Ответственный секретарь методсовета

_____. Л.Г. Житова

_____. 2005 года

Список рассылки прилагается:

Способ доставки:

Абонент и на магнитных носителях

_____. 2005 года

Изготовлено _____ копий

Зав. машбюро отдела документационного
обеспечения управления

_____. Л.Д. Сидорова

_____. 2005 года

Первый заместитель генерального
директора – директор по финансам и
экономике

_____. Г.Н. Бакаев

_____. 2005 года

Заместитель директора по финансам и
экономике

_____. Е.Г. Фильш

_____. 2005 года

Начальник управления по правовым
вопросам

_____. Р.А. Яковлев

_____. 2005 года

Руководитель группы протокола

_____. А.И. Евсеев

_____. 2005 года

Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» на 2005 год

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение устанавливает единые правила формирования и раскрытия способов ведения бухгалтерского учета:

- порядка осуществления первичного наблюдения,
- стоимостного измерения,
- оценки хозяйственных событий, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности,
- способов погашения стоимости активов и применения бухгалтерских счетов,
- системы регистров и документооборота,
- порядка проведения инвентаризации,
- особенностей применения принципов составления консолидированной отчетности по международным стандартам финансовой отчетности,
- обеспечения контрольных функций за соблюдением законодательства при осуществлении хозяйственных операций.

1.2. Бухгалтерский учет в ОАО «Иркутскэнерго» ведется в соответствии с Законом Российской Федерации «О бухгалтерском учете», положениями о бухгалтерском учете и отчетности действующими в Российской Федерации, настоящей учетной политикой, другими нормативными актами, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации и на основании Устава Общества.

1.3. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении в рублях и копейках путем сплошного, непрерывного документального и взаимосвязанного их отражения в применяемых аналитических и синтетических регистрах учета. Бухгалтерская отчетность ОАО «Иркутскэнерго» составляется в тысячах рублей.

1.4. Бухгалтерский учет в ОАО «Иркутскэнерго» выполняет следующие задачи:

- формирует полную и достоверную информацию о хозяйственных процессах и результатах деятельности, имущественном положении Общества;
- обеспечивает контроль над наличием и движением имущества, использованием материальных, трудовых, финансовых ресурсов;
- выявляет и мобилизует внутренние резервы, обеспечивает предотвращение отрицательных результатов;
- обеспечивает единство методики учета хозяйственных операций по движению капитала, имущества, обязательств;
- формирует информацию для составления налоговой, внутренней управленческой отчетности, консолидированной отчетности в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности, исчисления налоговых платежей во внесистемном учете.

1.5. Имущество и обязательства ОАО «Иркутскэнерго» обособлены от имущества и обязательств акционеров, государства, других организаций. Взаимоотношения между ОАО «Иркутскэнерго» и дочерними обществами регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

1.6. ОАО «Иркутскэнерго» в 2005 году находится в стадии реформирования в соответствии с действующими законодательными актами по реформированию электроэнергетики, но не имеет намерений и необходимости ликвидации в обозримом будущем.

1.7. Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» в 2005 г. в целом не имеет принципиальных отличий от учетной политики Общества, действовавшей в предыдущем году, существенно влияющих на финансовые результаты общества.

Несущественно повлияет на финансовые результаты изменение регламента планирования и бюджетирования расходов на содержание служб и отделов материально-технического снабжения. Данные расходы на 2005 год запланированы в составе текущих расходов. Финансовые результаты, связанные с уточнением регламента, подлежат отражению отдельно от финансового результата за 2005 год. Указанные корректировки отражаются в финансовой отчетности за 2005 год и подлежат раскрытию в пояснительной записке с предоставлением информации за предыдущие 2 года без изменения учетных записей за эти периоды.

1.8. Все факты хозяйственной деятельности Общества отраженные в бухгалтерских книгах (машинных носителях) относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных нормативными актами Министерства финансов Российской Федерации и особенностей, изложенных в учетной политике, инструктивных письмах, положениях, указаниях ОАО «Иркутскэнерго», которые являются неотъемлемой частью учетной политики Общества.

1.9. Настоящая учетная политика распространяется на ОАО «Иркутскэнерго», его филиалы, представительства, другие обособленные подразделения.

1.10. Изменения в учетной политике ОАО «Иркутскэнерго» в течение года допускаются в следующих случаях:

- изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов органов, осуществляющих регулирование бухгалтерского учета, налоговой отчетности, тарифной политики;
- реорганизации (слияния, разделения, присоединения);
- смены собственников;
- изменения видов деятельности;
- разработки новых способов ведения бухгалтерского учета, позволяющих более достоверно отразить факты хозяйственной деятельности в учете и отчетности, без влияния на финансовые результаты и размеры налоговых платежей.

1.11. Ответственность за организацию бухгалтерского учета и контроля в Обществе и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в Исполнительной дирекции несет генеральный директор. Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в филиалах несут директора филиалов.

1.12. Генеральный директор вправе возложить персональную ответственность за соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций по конкретным видам деятельности на директоров Исполнительной дирекции и других должностных лиц по курируемым вопросам согласно распределению обязанностей и полномочий, переданных в установленном порядке.

Руководители филиалов вправе возложить персональную ответственность при осуществлении хозяйственной деятельности по конкретным операциям на заместителей руководителей и других должностных лиц согласно закрепленным функциональным обязанностям.

1.13. Ведение бухгалтерского учета в Обществе (в Исполнительной дирекции, филиалах) осуществляется структурными подразделениями – бухгалтериями, возглавляемыми главными бухгалтерами.

1.14. Главный бухгалтер Общества несет ответственность за формирование Учетной политики в ОАО «Иркутскэнерго», ведение бухгалтерского учета в Исполнительной дирекции, ведение и своевременное представление налоговой и бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по российским стандартам, полноту и достоверность этой отчетности.

Главные бухгалтера филиалов несут ответственность за соблюдение единства утвержденной Учетной политики, ведение бухгалтерского учета в филиале, полноту, достоверность, своевременность представления отчетности для филиала установленные Обществом и налоговой отчетности в соответствии с действующим законодательством в налоговые органы по месту нахождения филиала.

Прием, увольнение главных бухгалтеров филиалов без согласования с главным бухгалтером и генеральным директором АО «Иркутскэнерго» не допускается.

Ответственность за своевременность и достоверность консолидированной отчетности по стандартам МСФО несет руководитель структурного подразделения по консолидации отчетности.

1.15. Главный бухгалтер Общества и главные бухгалтера филиалов обеспечивают выполнение контрольных функций за соответствие осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, субъектов территориального и местного самоуправления и Учетной политике Общества.

Заключение договоров в исполнительный дирекции без визы главного бухгалтера Общества, либо его уполномоченных заместителей не допускается.

Проекты договоров филиалов без виз главных бухгалтеров филиалов, либо его уполномоченных заместителей Исполнительной дирекцией не рассматриваются.

Заключение договоров в филиалах в рамках переданных полномочий без визы главного бухгалтера филиала, либо его уполномоченного заместителя не допускается.

1.16. Главный бухгалтер Общества, главные бухгалтера филиалов обеспечивают контроль и отражение на бухгалтерских счетах всех хозяйственных операций, представление бухгалтерской и налоговой отчетности в установленные сроки и адреса представления.

1.17. Главный бухгалтер Общества совместно с генеральным директором (его уполномоченными заместителями, директорами Исполнительной дирекции и другими уполномоченными лицами) подписывает денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства.

Денежные и расчетные документы филиалов, их обязательства, документы, обосновывающие движение имущества в рамках полномочий филиалов, подписываются руководителями и главными бухгалтерами филиалов.

2. Методологические аспекты выбранной учетной политики (по российским стандартам):

Основные принципы оценки активов и источников их приобретения следующие:

<i>№ п/п</i>	<i>Классификация</i>	<i>Принципы оценки</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
<u>АКТИВЫ</u>		
<i>1</i>	<p>Основные средства – часть имущества, используемая в качестве средств труда при выполнении следующих условий: приносят экономические выгоды; используются при осуществлении деятельности, в управленческих целях в течение срока полезного использования продолжительностью более 12 месяцев.</p> <p>Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект, каждому такому объекту присваивается отдельный инвентарный номер.</p> <p>Допускается ведение учета группы основных средств под одним инвентарным номером при соблюдении следующих обязательных условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - стоимостью до 10 тысяч рублей; - относящихся к категории производственного и хозяйственного инвентаря, принадлежностей, электрических счетчиков. <p>Групповой учет данных основных средств осуществляется в разрезе подотчетных лиц.</p> <p>При сдаче в аренду части (доли) здания или другого объекта основного средства не формируется нового отдельного инвентарного объекта.</p>	<p><i>1. Основные средства учитываются по текущей (восстановительной) стоимости с учетом ежегодно проводимых переоценок всех основных средств или их отдельных групп.</i></p> <p><i>2. Оценка основных средств при постановке на учет производится в следующем порядке, без учета налога на добавленную стоимость, подлежащего возмещению из бюджета:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>приобретенных за плату</u>, путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку и доведения до рабочего состояния; <u>полученных по договору дарения (безвозмездно)</u> – по текущей рыночной стоимости на дату оприходования; <u>полученных по договорам с исполнением обязательств по оплате неденежными средствами</u> - по стоимости ценностей, исходя из цены аналогичных ценностей в сравнимых обстоятельствах; <u>после окончания строительства</u> – по фактической себестоимости. <p><i>3. Оценка основных средств после реконструкции, модернизации (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого в установленном порядке):</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости с учетом фактических расходов на реконструкцию, модернизацию,

№ п/п	Классификация	Принципы оценки
1	2	3
		<i>техперевооружение, дооборудование.</i>
2	Доходные вложения в материальные ценности – вложения в часть имущества, здания, помещения, оборудование и другие ценности, имеющие материально-вещественную форму, произведенные для целей предоставления за плату во временное пользование.	<i>Оценка производится по первоначальной стоимости.</i>
3	Нематериальные активы: объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности); деловая репутация; организационные расходы (в момент организации юридического лица).	<i>по первоначальной стоимости, исходя из фактических затрат на приобретение, изготовление, приведение в соответствие, пригодных к использованию (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого из бюджета в установленном порядке); полученных по договорам с исполнением обязательств по оплате неденежными средствами - по стоимости ценностей, исходя из цены аналогичных ценностей в сравнимых обстоятельствах (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого из бюджета в установленном порядке).</i>
4	Вложения во внеоборотные активы - затраты, в объекты, которые в последствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, земельных участков и объектов природопользования, нематериальных активов, включая реконструкцию и модернизацию основных средств, в том числе переданных в аренду или арендованных.	<i>По фактической себестоимости.</i>
5	Запасы	<ul style="list-style-type: none"> - по фактической себестоимости приобретения или изготовления (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого из бюджета в установленном порядке); - полученных по договорам с исполнением обязательств по оплате неденежными средствами - по стоимости ценностей, исходя из цены аналогичных ценностей в сравнимых обстоятельствах.
6	Товары	- по покупным ценам (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого из бюджета в

<i>№ п/п</i>	<i>Классификация</i>	<i>Принципы оценки</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
		установленном порядке); - полученных по договорам с исполнением обязательств по оплате неденежными средствами - по стоимости ценностей, исходя из цены аналогичных ценностей в сравнимых обстоятельствах.
7	Расходы будущих периодов	По фактическим затратам (без налога на добавленную стоимость, возмещаемого из бюджета в установленном порядке).
8	Финансовые вложения: краткосрочные – вложения со сроком предполагаемого использования до 12 месяцев; долгосрочные – вложения со сроком предполагаемого использования свыше 12 месяцев.	В сумме фактических затрат.
9	Дебиторская задолженность: покупателей энергии; прочая.	По сумме выставленных и не оплаченных счетов по утвержденным (установленным) ценам и тарифам, включая налог на добавленную стоимость, пени, штрафы и иные санкции в соответствии с действующим законодательством. Остатки по расчетам, исходя из цен и условий, предусмотренных договорами.
<u>ИСТОЧНИКИ ПРИОБРЕТЕНИЯ</u>		
10	Капитал	Согласно учредительных документов.
11	Прибыль	По методу оценки доходов и расходов исходя из принципа начисления.
12	Долгосрочная кредиторская задолженность по займам, ссудам, кредитам	В соответствии с действующим законодательством.
13	Краткосрочная кредиторская задолженность по займам, ссудам, кредитам	В соответствии с действующим законодательством.
14	Кредиторская задолженность поставщикам, подрядчикам, покупателям, заказчикам	По фактическим расходам, согласно платежным документам (авансы полученные, уплаченные).
15	Кредиторская задолженность: перед персоналом; перед бюджетом: а) текущая;	Не погашенные начисленные обязательства по оплате труда, социальному страхованию. Не оплаченные, начисленные по сроку платежа обязательства по налогам.

№ п/п	Классификация	Принципы оценки
1	2	3
	б) отложенная.	Отложенные к уплате в последующих периодах налоги (налог на добавленную стоимость в составе дебиторской задолженности, прочие).

2.1. Оценка имущества и обязательств и порядок отражения их в отчетности

2.1.1. Основные средства

Характеристика

К основным средствам относятся следующие объекты, являющиеся собственностью Общества:

- здания;
- сооружения;
- передаточные устройства;
- машины и оборудование;
- вычислительная техника;
- транспортные средства;
- инструменты;
- производственный и хозяйственный инвентарь, принадлежности;
- внутрихозяйственные дороги;
- земельные участки;
- капитальные вложения в арендованные объекты основных средств;
- капитальные вложения в коренное улучшение земель;
- прочие основные средства.

Капитальные вложения в арендованные основные средства могут быть делимые от основного средства и неделимые.

Учет делимых и неделимых от конкретного основного средства капитальных вложений осуществляется отдельно.

Не относятся к объектам основных средств вложения, связанные с рекультивацией участков земли, обусловленной спецификой производственной деятельности (восстановление участков, территорий при выполнении капитального и текущего ремонта подземных коммуникаций и т.д.).

Единицей учета основных средств является инвентарный объект.

Инвентарным объектом учета может быть:

отдельный конструктивно-обособленный предмет, предназначенный для выполнения самостоятельных функций;

комплекс конструктивно - сочлененных предметов одного или разного назначения, имеющих общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте и выполняющие функции только в составе комплекса, а не самостоятельно;

группа однотипных приборов учета энергии, производственного, хозяйственного инвентаря, принадлежностей, инструментов стоимостью до 10 тысяч рублей.

При наличии у комплекса конструктивно-сочлененных предметов нескольких частей, имеющих разные сроки полезного использования, каждая такая часть может

учитываться как самостоятельный объект или этому комплексу устанавливается общий срок полезного использования.

При строительстве линий электропередач, тепловых сетей, которые являются продолжением ранее построенных участков, имеют функциональные одинаковые признаки и в последующем не могут функционировать самостоятельно, участки этих линий могут учитываться в составе ранее введенного объекта (линии электропередачи, теплосети) с изменением его стоимости.

Если объекту, имеющему несколько частей, установлен общий срок полезного использования, указанный объект числится за одним инвентарным номером.

Если по указанному объекту, имеющему несколько частей, устанавливаются каждой такой части разные сроки полезного использования, то каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер и этот объект учитывается за несколькими инвентарными номерами.

Не может быть инвентарным объектом часть здания или часть другого основного средства при сдаче в аренду только части объекта, а не объекта в целом.

Срок полезного использования определяется при принятии объекта основных средств к бухгалтерскому учету, который может быть изменен после реконструкции, техперевооружения, модернизации.

При выявлении фактов неправильного определения сроков полезного использования при инвентаризации основных средств, по каждому случаю составляется соответствующая бухгалтерская справка, уточняющая ранее произведенные записи на счетах бухгалтерского учета, с отражением соответствующей информации в актах инвентаризации и утверждением их руководителем и главным бухгалтером структурного подразделения.

«Учет основных средств по объектам ведется с использованием инвентарных карточек учета основных средств по формам № ОС–6, ОС–6а, ОС–6б. Инвентарная карточка открывается на каждый объект на машинных носителях в программе УАСБУ.

На бумажных носителях по месту нахождения учет осуществляется в инвентарном списке, содержащем следующие сведения:

- номер и дата инвентарной карточки,
- инвентарный номер объекта основных средств,
- полное наименование объекта,
- первоначальная стоимость,
- восстановительная стоимость,
- статус объекта согласно коду статуса объекта в УАСБУ.

Инвентарный список на бумажных носителях формируется по состоянию на следующие даты:

- начало года (01 января),
- на конец года (31 декабря),
- на конец отчетного месяца список вновь введенных, выбывших объектов, объектов по которым изменены вышеуказанные учетные реквизиты.

2.1.1.1. Оценка основных средств

Основные средства к бухгалтерскому учету принимаются по первоначальной (инвентарной) стоимости.

Первоначальная (инвентарная) стоимость основных средств, приобретенных за плату, состоит из фактических затрат, связанных с их приобретением.

Фактические затраты могут состоять из следующих расходов:

- сумм, уплаченных поставщикам в соответствии с договорами поставки, купли-продажи;
- сумм, уплаченных подрядчикам по договорам строительного подряда и иным договорам;
- сумм, уплаченных за информационные, консультационные, посреднические услуги, связанные с приобретением или строительством основных средств;
- сумм, уплаченных (понесенных расходов) за создание программно-вычислительного комплекса, предназначенного для управления технологическими процессами в составе оборудования, включая числовые программные управления;
- сумм, уплаченных сторонним организациям за доставку и хранение объекта основных средств;
- таможенных пошлин, регистрационных сборов и иных платежей, произведенных в связи с приобретением основных средств;
- не подлежащих возмещению из бюджета налогов, уплаченных поставщикам, подрядчикам при приобретении основных средств;
- прямых затрат на содержание отделов, служб капитального строительства;
- иных затрат, непосредственно связанных с приобретением, сооружением, изготовлением объектов основных средств и затрат по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию.

Формирование инвентарной стоимости в ходе строительства, реконструкции, модернизации, приобретения производится на синтетическом счете 08 00 «Вложения во внеоборотные активы» по каждому объекту отдельно с начала строительства (либо других операций, связанных с их приобретением) до ввода в эксплуатацию. Учет затрат осуществляется на инвентарных карточках, или других регистрах учета в зависимости от применяемого программного продукта до создания единой автоматизированной системы учета.

В указанных аналитических регистрах в отдельных графах, отражается налог на добавленную стоимость, отражаемый по дебету счета 19 00 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям», уплаченный (предъявленный):

- поставщикам собственных материалов, использованных при строительстве, монтаже;
- поставщикам оборудования, требующего монтажа;
- подрядчикам;
- налог на добавленную стоимость, начисленный на объем строительно-монтажных работ, выполненный хозяйственным способом, при вводе объекта в эксплуатацию.

Налог на добавленную стоимость, предъявленный к возмещению из бюджета по материальным ресурсам ранее предназначенных для текущей деятельности, потребленных в последующем на инвестиции, подлежит восстановлению в момент потребления ресурсов (запись на счетах учета – Дт 08 Кт 10-по соответствующим субсчетам).

Инвентарная стоимость объектов основных средств формируется исходя из затрат на строительство объектов, которые учитываются в регистрах бухгалтерского учета по следующей структуре:

- проектно- изыскательские, топо-геодезические расходы;
- расходы на строительные работы;
- расходы по монтажу оборудования;
- расходы на приобретение оборудования, сданного в монтаж;
- расходы на приобретение оборудования, не требующего монтажа, инструмента и инвентаря;
- расходы на приобретение оборудования, требующего монтажа, но предназначенного для постоянного запаса;
- расходы, связанные с регистрацией прав собственности;
- расходы, связанные с доведением приобретенных основных средств до рабочего состояния;

прочие капитальные затраты, включая невозмещаемые налоги.

Содержание отделов капитального строительства, включая расходы на содержание заместителей директоров, директоров по капитальному строительству, производится за счет средств, предназначенных для финансирования капитальных вложений. Указанные расходы включаются в процентном отношении к фактически выполненным капитальным вложениям за отчетный период (хозяйственным и подрядным способами).

Прямые затраты на содержание отдела капитального строительства, директора по строительству Исполнительной дирекции распределяются по филиалам в процентном отношении к фактически выполненным работам 1 раз в квартал с выпиской “авизо”, по дочерним обществам распределение не производится. Затраты на содержание отделов капитального строительства филиалов, включая переданные по “авизо” затраты Исполнительной дирекции, по объектам распределяются филиалами.

В фактические затраты на приобретение основных средств не включаются общехозяйственные и иные аналогичные затраты, если они прямо не связаны с приобретением основных средств.

2.1.1.2. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных по договору мены, без расчета денежными средствами, признается стоимость обмениваемого имущества, по которой оно было отражено в бухгалтерском учете.

2.1.1.3. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, признается их рыночная стоимость на дату оприходования. Затраты по доставке указанных объектов основных средств, полученных по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения, учитываются как затраты капитального характера и относятся на увеличение первоначальной стоимости объекта.

Под рыночной стоимостью понимается стоимость, указанная в договоре, акте приемки-передачи, либо в оценке соответствующей организации, имеющей лицензию на право проведения оценки.

При получении основных средств по договору дарения или в иных случаях безвозмездного получения, налог на добавленную стоимость, уплаченный транспортным организациям по доставке данных средств и подрядным организациям по доведению их до рабочего состояния, возмещается из бюджета в налоговом периоде, следующем за тем периодом, в котором основное средство принято к учету на счете 01 00 «Основные средства», то есть когда начинается начисление амортизации.

2.1.1.4. Оценка первоначальной стоимости основных средств, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету. Курсовые разницы, возникшие после принятия объекта к учету учитываются в составе внереализационных расходов (доходов).

2.1.1.5. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных в качестве вклада в уставный капитал, признается согласованная учредителями денежная оценка основных средств, зафиксированная в акте приемки – передачи.

Стоимость передаваемого в уставный капитал имущества не является объектом обложения налогом на добавленную стоимость.

В случаях ранее произведенного возмещения налога на добавленную стоимость из бюджета данный налог подлежит восстановлению и уплате в бюджет, в части

приходящийся на остаточную стоимость по которой было произведено возмещение налога на добавленную стоимость из бюджета.

2.1.1.6. Стоимость основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению за исключением случаев, предусмотренных законодательством:

- переоценке по специальному постановлению Правительства;
- в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации соответствующих объектов;
- ежегодной переоценке основных средств по решению Общества (приказ генерального директора), не чаще одного раза в год с отражением в учете восстановительной стоимости на начало года.

Переоценка по решению Общества может производиться по всем объектам, но при необходимости допускается переоценка отдельных групп объектов основных средств.

Переоценка может проводиться путем прямого пересчета по каждому инвентарному объекту учета по установленным методикам, либо путем индексации по коэффициентам.

Переоценка производится оценочными организациями, имеющими лицензию на право проведения оценки.

Результаты переоценки основных средств учитываются в бухгалтерском учете в зависимости от ранее проводимых переоценок в соответствии с действующими положениями (ПБУ).

Результаты переоценки подлежат утверждению приказом генерального директора.

Оценка объектов основных средств при их доработке, дооборудовании, модернизации, реконструкции и т.д. производится с учетом осуществленных капитальных вложений.

К реконструкции действующих основных средств относятся:

- переустройство без расширения имеющихся зданий, сооружений, передаточных устройств, направленное на совершенствование производства и повышение технико-экономического уровня (увеличение мощности, срока полезного использования, улучшение качества, улучшение условий труда работников, улучшение охраны окружающей среды);
- расширение отдельных зданий, сооружений, в случаях, когда более совершенное оборудование не может быть размещено в ранее действующих объектах;
- строительство сооружений, передаточных устройств того же назначения взамен ликвидируемых, дальнейшая эксплуатация которых по техническим и экономическим признакам признана нецелесообразной с одновременным выбытием ликвидируемых объектов.

К техническому перевооружению относится:

- комплекс мероприятий по повышению технико-экономического уровня отдельных производств на базе внедрения передовой, более совершенной техники, технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным, а также по совершенствованию объектов общепроизводственного, общехозяйственного назначения, вспомогательных служб.

При техническом перевооружении могут осуществляться дополнительная установка и монтаж систем связи, информационных систем, автоматизированных систем управления и контроля (включая системы пожарной и охранной сигнализации), переустройство вентиляционных систем, установок по снижению выбросов в окружающую среду.

Программно-вычислительные средства, созданные (или приобретенные) для использования в технологических процессах производства, передачи, измерения энергии, увеличивают стоимость оборудования, на которых они установлены и не являются отдельными инвентарными объектами учета нематериального актива или расходами текущего периода.

Работы по усовершенствованию этих программно-вычислительных средств относятся к работам по техническому перевооружению производства, и финансируются за счет инвестиционных средств.

Основные средства в балансе отражаются за вычетом начисленной амортизации, т.е. по остаточной стоимости.

Нормы амортизации по объектам, введенным в эксплуатацию в 2005 году, рассчитываются исходя из срока полезного использования, утвержденного при вводе в эксплуатацию основного средства после капитального строительства, реконструкции, модернизации.

Расходы на приобретение основных средств менее 10 тысяч рублей подлежат отражению по дебету счета 08 00 «Вложения во внеоборотные активы» и кредиту счета 60 00 «Расчеты с поставщиками, подрядчиками»; дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Основные средства стоимостью менее 10 тыс. рублей списываются на счета учета расходов по мере отпуска в производство, сдачу в эксплуатацию с начислением амортизации в размере 100 процентов и отражением записи на 02 00 «Амортизация основных средств».

Техническая литература принимается к учету в составе основных средств и списывается на счета учета затрат 25 00 «Общепроизводственные расходы», 26 00 «Общехозяйственные расходы» в момент их приобретения. Начисление амортизации по данным объектам основных средств не производится.

Учет компьютеров и периферийных устройств

Монитор, системный блок (включая корпус, другие составляющие его части, программные средства необходимые для эксплуатации этого блока), принтер, модем, сканер, другие периферийные устройства являются отдельными объектами учета в составе основных средств в момент приобретения, независимо от их стоимости. Мышь, клавиатура при приобретении не учитываются в составе комплектующих частей данных объектов основных средств, подлежат учету на счете 10.50 «Запчасти».

В период эксплуатации вышеуказанных основных средств при проведении работ по их модернизации, ремонту в качестве запасных частей классифицируются следующие составляющие компьютера:

- корпус;
- процессор;
- винчестер;
- системная плата;
- CD-ROM;
- сетевая карта;
- дисковод;
- видеокарта;
- звуковая карта;
- мышь, клавиатура;
- другие составляющие (кроме сетевого и периферийного оборудования).

При установке перечисленных частей применяется порядок списания на затраты, предусмотренный правилами учета и движения материально-производственных запасов, учитываемых на счете 10 00 «Материалы».

При замене вышедших из строя снятых с производства системных плат, CD-ROM, сетевых, видео и звуковых карт и других элементов, составляющих комплекс персональных компьютеров, указанные работы учитываются в составе расходов на ремонт при соблюдении следующих условий:

- при наличии факта выхода из строя заменяемого устройства (акт);
- при наличии информации поставщиков, с которыми заключены договоры на поставку запчастей и комплектующих к персональным компьютерам о том, что данные устройства в настоящее время не производятся и отсутствуют на рынках сбыта.

Оборудование для компьютерной сети (сетевые концентраторы, маршрутизаторы, проводка, розетки и т.д.) учитывается в составе компьютерной сети в момент их создания.

Основные средства, приобретенные ранее для производственных целей, в последующем переданные в аренду дочерним обществам или прочим организациям, учитываются на счете 01 «Основные средства» по соответствующим субсчетам.

2.1.1.7. Определение срока полезного использования основных средств

Срок полезного использования - период, в течение которого использование объекта основных средств призвано приносить доход или служить для выполнения целей деятельности Общества.

Срок полезного использования по объектам законченным капитальным строительством определяется комиссионно в момент ввода в эксплуатацию.

После окончания работ по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению производится уточнение остаточного срока полезного использования в том же порядке.

Определение срока полезного использования объекта основных средств в вышеуказанных случаях или при его отсутствии в технических условиях, или неустановлении в централизованном порядке, а также объекта основных средств, ранее использованного у другой организации, производится исходя из следующих условий:

- ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы планово - предупредительных всех видов ремонтов;
- нормативно - правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды).

2.1.1.8. Амортизация основных средств (синтетический счет 02 00)

Объектами для начисления амортизации являются объекты основных средств, находящиеся на праве собственности, капитальные вложения в арендованные средства.

По объектам основных средств, которые получены безвозмездно или с частичным использованием бюджетных ассигнований, при начислении амортизации в расчет берется полная стоимость объекта.

Не начисляется амортизация по жилищному фонду, а также по приобретенным изданиям (книги, брошюры и т.п.) которые направлены на пополнение библиотечного фонда. Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства

которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования).

Амортизация основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, линейным способом по нормам, рассчитанным исходя из утвержденного срока полезного использования.

Начисление амортизации производится до полного погашения стоимости объектов основных средств, либо списания этих объектов с бухгалтерского учета в связи с прекращением права собственности.

«Начисление амортизации не приостанавливается в течение срока полезного использования объектов основных средств, кроме случаев, предусмотренных положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01».

Начисление амортизации по арендованным или переданным в аренду основным средствам производится в соответствии с условиями заключенных договоров аренды, начисление амортизации отдельно по каждой части (доле) сданной в аренду не производится. Амортизация по таким объектам начисляется в целом за весь объект.

Консервацией основных средств в рамках действия данного Положения считается полная остановка и исключение из расчета рабочей мощности комплексов, объектов имеющих законченный цикл производства на основании распорядительных документов органов государственного управления, управления Обществом.

Остановка технологического и прочего оборудования, комплексов, вызванная сезонностью производства энергии, не считается консервацией основных средств.

Резервы энергетических мощностей, оборудования, предусмотренные для повышения гарантированной надежности энергоснабжения потребителей, не считаются консервацией основных средств в связи со спецификой энергетического производства по обеспечению готовности энергетического оборудования и сетей к несению тепловой и электрической нагрузки.

При проведении переоценки основных средств производится переоценка начисленных амортизационных отчислений.

После переоценки годовая сумма подлежащей к начислению амортизации определяется исходя из восстановительной стоимости (первоначальной стоимости с учетом переоценки) и ранее установленной нормы амортизации.

Начисление амортизации по объектам основных средств в течение отчетного года производится ежемесячно в размере 1/12 подлежащей к начислению годовой суммы.

Начисленная амортизация отражается в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому она относится, и отражается в учете независимо от результатов деятельности в отчетном периоде.

Амортизация, начисленная по отдельным объектам основных средств, сданным в аренду, отражается в составе операционных расходов по дебету счета 91 21 «Доходы и расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прав» и кредиту счета 02 11 «Амортизация основных средств, переданных в аренду».

Доля амортизации, приходящаяся на часть объекта, переданного в аренду, в системном учете (отдельной записью на счетах учета) не отражается. При отражении расходов по аренде согласно планово-расчетной калькуляции записями: по дебету счета 91 21 «Доходы и расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прав» и кредиту счета 20 00 «Основное производство» (соответствующий субсчет) или кредиту счета 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы», 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» эта доля включена в калькуляцию согласно расчету сдаваемой в аренду площади.

Амортизация, начисленная филиалами по объектам основных средств, переданным в аренду дочерним обществам, передается по «авизо» в исполнительную дирекцию; в исполнительной дирекции отражается по дебету счета 91 21 «Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прав».

Начисление износа по объектам жилищного фонда производится в установленном порядке на соответствующем забалансовом счете.

2.1.2. Доходные вложения в материальные ценности

Для обобщения информации о наличии, движении вложений ОАО «Иркутскэнерго» в часть имущества, (здания, оборудование, передаточные устройства и другие ценности, имеющие материально – вещественную форму (материальные ценности)), переданные в аренду другим организациям во временное пользование с целью извлечения дохода применяется бухгалтерский счет 03 00 «Доходные вложения в материальные ценности». Затраты, связанные с приобретением материальных ценностей для сдачи в аренду за счет собственных или заемных средств отражаются по дебету счета 08 00 «Капитальные вложения», по соответствующим субсчетам.

Материальные ценности вновь приобретенные для сдачи в аренду учитываются по дебету счета 03 00 «Доходные вложения в материальные ценности» по первоначальной стоимости, включая все фактические затраты по приобретению, доставке до места назначения и доведению до состояния необходимого для использования, с кредита счета 08 00 «Вложения во внеоборотные активы»

Выбытие переданных в аренду основных средств отражается по кредиту счета 03 00 «Доходные вложения в материальные ценности», начисленная амортизация и финансовый результат от выбытия отражаются в общем порядке таком же, как для учета основных средств.

2.1.3. Нематериальные активы

2.1.3.1. Структура нематериальных активов и их краткая характеристика

К нематериальным активам, используемым в хозяйственной деятельности общества в течение периода, превышающего 12 месяцев, относятся (при условии принесения дохода в период пользования):

- права, вытекающие из авторских и иных договоров, не носящие вещных прав, при наличии надлежаще оформленных документов, подтверждающих наличие данного актива,
- исключительные права на результаты интеллектуального труда (патенты, свидетельства, другие охранные документы, договоры уступки (приобретения) патента, товарного знака и т.д.).

Программно-вычислительные средства, участвующие в технологических процессах производства, передачи, измерения энергии, учитываются в составе стоимости оборудования.

2.1.3.2. Оценка нематериальных активов при оприходовании производится по фактической себестоимости приобретения или разработки (при разработке специалистами Общества).

Начисление амортизации по нематериальным активам производится линейным способом по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, утвержденного в порядке установленном для определения срока полезного использования по основным средствам.

В бухгалтерском учете амортизационные отчисления отражаются путем накопления на счете 05 00 «Амортизация нематериальных активов».

По нематериальным активам, приобретенным после 01.01.2001 г., по которым не определен срок полезного использования, норма амортизации устанавливается из расчета 20 лет срока полезного использования.

По нематериальным активам, полученным по договорам дарения, амортизация начисляется в общем порядке.

2.1.4. Капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерской отчетности по фактическим затратам.

В составе незавершенного строительства учитывается (кроме ранее установленного порядка):

- стоимость объектов капитального строительства, находящихся во временной эксплуатации до ввода их в постоянную эксплуатацию;
- стоимость объектов капитального строительства, введенных в эксплуатацию документы по которым не представлены регистрирующим органом при регистрации права собственности в установленном порядке.

2.1.5. Оборудование к установке

Наличие, движение технологического, энергетического, производственного и другого оборудования, требующего монтажа, и предназначенного для установки на строящихся или реконструируемых объектах учитывается на счете 07 00 «Оборудование к установке». В составе указанного оборудования учитываются контрольно-измерительные приборы, предназначенные для монтажа в составе устанавливаемого оборудования.

Указанный счет не предназначен для учета оборудования, не требующего монтажа. Затраты на приобретение данного оборудования при его поступлении учитываются на счете 08 00 «Вложения во внеоборотные активы».

Оборудование к установке принимается к учету по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости оборудования и расходов по приобретению и его доставке.

При сдаче оборудования в монтаж, учет его осуществляется в составе незавершенного капитального строительства с оформлением соответствующего акта.

2.1.7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы – это активы общества:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг);
- ценности, предназначенные для продажи;
- материальные ресурсы, используемые для управленческих нужд.

Материально-производственные запасы, в зависимости от назначения, подразделяются на группы:

- сырье и основные материалы – это те предметы труда, из которых изготавливается продукция, и составляющие ее материальную (вещественную) основу;

- вспомогательные материалы – это материалы, которые используют для воздействия на сырье и материалы, придания продукту определенных потребительских свойств или для обслуживания и ухода за орудиями труда и облегчения процесса производства.

Материальные запасы приходятся в единицах измерения, указанных в сопроводительных документах, при этом должны соблюдаться следующие требования:

- если материал поступает в более крупных единицах измерения (например, тоннах), а расходуется в более мелких (например, кг), то его приход и учет производят в тех единицах, в которых расходуется (кг);
- если материал (например, листовое железо) поступает в одной единице измерения (по весу), а расходуется в другой единице измерения (количество), то приход и учет производят одновременно в двух единицах измерения (вес/количество). При этом, если ведение учета в двух единицах затруднено, составляется при оприходовании акт, обосновывающий применение единицы измерения отличной от указанной в первичных (отгрузочных) документах поставщика, а приходный материальный ордер составляется в той единице, которая указана в вышеизложенном акте.

В качестве единицы бухгалтерского учета материально-производственных запасов выбирается однородная группа запаса. В филиалах применяется единая классификация кодов.

Учет материально – производственных запасов осуществляется без применения счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

2.1.6.1. Состав материально-производственных запасов

В составе материально-производственных запасов учитываются:

- сырье и материалы - предметы труда, участвующие в производстве и образующие материальную основу выпускаемой продукции учитываются на счете 10 10;
- покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия - полуфабрикаты, готовые комплектующие изделия (в том числе строительные конструкции и детали), приобретаемые для комплектации выпускаемой продукции (строительства) и требующие затрат по их доработке или сборке учитываются на счете 10 20;
- топливо - материальные ресурсы (уголь, мазут), расходуемые на технологические нужды (на производство электрической и тепловой энергии, сопутствующих видов продукции) учитываются на счете 10 30, по соответствующему аналитическому коду;
- топливо - горюче-смазочные материалы – бензин, нефтепродукты и смазочные материалы для эксплуатации транспортных средств учитываются на счете 10 30, по соответствующему аналитическому коду;
- тара и тарные материалы - все виды тары, учитываются на счете 10 40;
- запасные части – запасные части, приобретенные у сторонних организаций или изготовленные собственными силами для выполнения ремонтных работ, замены изношенных частей машин, оборудования, транспортных средств учитываются на счете 10 50 по соответствующему аналитическому коду;
- прочие материалы - отходы производства (обрубки, обрезки, шлак, зола и т.п.), неисправимый брак, возможный к реализации, прочие материалы, бывшие в употреблении (материальные ценности, полученные от выбытия основных средств,

изношенные шины, утильная резина, лом черных металлов, лом, содержащий цветные металлы, сплавы драгметаллов и т.п.), учитываются на счете 10 60, по соответствующему аналитическому коду;

- материалы, переданные в переработку на сторону, - давальческие материалы, переданные подрядным организациям для выполнения строительно – монтажных и ремонтных работ учитываются на счете 10 70;

- строительные материалы - материалы, используемые непосредственно в процессе строительных и монтажных работ, для изготовления строительных деталей, для возведения и отделки конструкций и частей зданий и сооружений, строительные конструкции и детали, а также другие материальные ценности, необходимые для строительства, учитываются на счете 10 80;

- инвентарь и хозяйственные принадлежности – хозяйственный инвентарь, спецодежда, инструменты, хозяйственные принадлежности и другие средства труда, учитываются на счете 10 90. Приобретенная спецодежда принимается к бухгалтерскому учету в сумме фактических затрат на приобретение или изготовление и учитывается до передачи в производство или эксплуатацию на субсчете 10.90.01 "Специальная оснастка и специальная одежда на складе". Специальная оснастка и специальная одежда, выданные в эксплуатацию, учитываются на субсчете 10.90.05 "Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации".

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой не превышает 12 месяцев, единовременно списывается в дебет счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам организации. До момента списания с подотчета учет в разрезе сотрудников, материалов, мест хранения осуществляется на забалансовом счете 101 «Количественный учет ТМЦ до формирования актов на списание».

Стоимость выданной в эксплуатацию специальной одежды со сроком службы свыше 12 месяцев погашается линейным способом. Сумма погашения стоимости в отчетном периоде определяется делением фактической себестоимости объекта спецодежды на величину нормы, рассчитанной исходя из сроков его полезного использования, и отражаются в аналитической ведомости.

Сроки полезного использования спецодежды определяются комиссией в соответствии с типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

2.1.6.2. Учет материально-производственных запасов на забалансовых счетах

На забалансовых счетах производится учет следующих материальных ценностей:

- товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (счет 002):
 - а) товарно-материальные ценности, по которым Общество на законных основаниях отказалось от акцепта счетов, платежных требований и их оплаты;
 - б) неоплаченные товарно-материальные ценности, запрещенные к расходованию по условиям договора до их оплаты;
 - в) товарно-материальные ценности принятые на ответственное хранение по прочим основаниям;
 - г) сырье и материалы заказчика, принятые в переработку (давальческое сырье), не оплачиваемые Обществом.

2.1.6.4. Оценка материально-производственных запасов

Материально-производственные запасы принимаются к учету по фактической себестоимости приобретения без налога на добавленную стоимость.

При оприходовании на счете 10 00 «Материалы» фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных за плату, складывается из следующих фактических затрат Общества на приобретение:

- сумм, уплаченных поставщику в соответствии с договором поставки, включая оплату расходов по транспортировке и прочих услуг "перевозчика";
- сумм вознаграждений, уплаченных посредническим организациям;
- наценок (надбавок) снабженческо-сбытовых организаций;
- таможенных пошлин и иных платежей при импортных поставках;
- сумм вознаграждений, уплаченных за информационно-консультационные услуги, связанные с приобретением материально - производственных запасов;
- не возмещаемых налогов, уплаченных при приобретении материально-производственных запасов;
- сумм, возмещаемых поставщикам (посредникам) затрат по транспортировке, хранению, доставке запасов, осуществляемых силами сторонних организаций;
- сумм, оплаченных сторонним организациям за погрузочно-разгрузочные, транспортные расходы, связанные с внутренним перемещением материально-производственных запасов (в рамках Общества);
- сумм расходов по страхованию;
- сумм фактических расходов по доработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик полученных запасов;
- дополнительные затраты при переадресовке, уплаченные сторонним организациям. При переадресовке угля в стоимость топлива филиала – «Грузополучателя» включаются дополнительные затраты того филиала, которому был предназначен переадресованный уголь, основанием для отнесения на себестоимость приобретения угля дополнительных затрат является «авизо» с копией счетов, счетов-фактур для возмещения НДС с отражением записи по счету 79 00, аналитический код «Внутрихозяйственные расчеты».

Затраты на содержание топливно-транспортных цехов (мазутного хозяйства), а также расходы по разгрузке, складированию, транспортированию топлива в пределах площадки станции (ее сооружений), затраты по переработке топлива, производимые топливно-транспортными цехами (мазутным хозяйством), относятся к прямым технологическим затратам, не увеличивают стоимость запасов технологического топлива, учитываются в составе затрат основного производства.

Оценка стоимости материально- производственных запасов, при изготовлении их собственными силами Общества, производится исходя из прямых затрат, связанных с производством данных запасов, по нормативному методу (плановой калькуляции).

Оценка стоимости материально-производственных запасов, полученных по договору дарения или безвозмездно, производится исходя из текущей рыночной стоимости запасов на дату принятия к учету.

Текущей рыночной стоимостью считается себестоимость приобретения данного типа запаса, сложившаяся в Обществе, либо стоимость, указанная в актах приемки-передачи запаса.

Фактическая себестоимость запасов, внесенных в качестве вклада в уставный капитал, определяется в оценке согласованной учредителями с указанием ее в акте приемки – передачи.

Оценка стоимости материально-производственных запасов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется по стоимости переданных активов, исходя из цены, по которым в сравнимых обстоятельствах определяется стоимость аналогичных активов.

В себестоимость материально-производственных запасов, полученных по договору дарения, безвозмездно, либо в порядке обмена, включаются фактические затраты на их доставку, а также приведение их в состояние, пригодное для использования.

Отходы производства (зола, шлак, отработанное трансформаторное масло и др.), которые могут быть реализованы на сторону, принимаются к учету по цене возможной реализации с отражением в учете по счету 10 60 с уменьшением стоимости материалов, отпущенных в производство.

Лом черных металлов и лом, содержащий цветные и драгоценные металлы, остающийся от ликвидации непригодных к дальнейшему использованию основных средств, инвентаря и хозяйственных принадлежностей, полученный в процессе ремонтных работ приходится по цене возможной реализации на дату ликвидации основных средств или дату окончания ремонтных работ.

Оценка материально-производственных запасов, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату принятия к бухгалтерскому учету запасов по договору.

Оценка материально-производственных запасов, стоимость которых при приобретении определена в условной валюте, производится в рублях путем пересчета условной валюты по согласованному курсу в договоре на дату принятия к бухгалтерскому учету запасов или по курсу Центрального Банка Российской Федерации, указанной в договоре условной валюты, если договором не установлен иной порядок.

Суммовые разницы, возникшие:

- до принятия материально-производственных запасов к бухгалтерскому учету увеличивают (уменьшают) фактические затраты на приобретение материально – производственных запасов;

- после принятия к бухгалтерскому учету запасов учитываются в составе внереализационных доходов (расходов).

При первичном поступлении данных запасов их оценка в местах хранения производится по договорной стоимости, либо согласно письменным сообщениям соответствующих служб Исполнительной дирекции за подписью лиц, ответственных за движение поступившей единицы запаса.

Справка. Под первичным поступлением понимается поступление новой единицы запаса, либо единицы запаса, не имеющей остатка на складе на начало отчетного периода.

При получении документов на единицу запаса, ранее отраженную как "неотфактурованная" поставка, первоначально сделанные записи аннулируются методом "красного сторно". Одновременно полученные документы заносятся в регистр по учету движения расчетов с поставщиками (подрядчиками) с соответствующими записями на счетах.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

2.1.6.5. Переоценка производственных запасов

При моральном устаревании материально-производственных запасов, потере (полностью или частично) своих первоначальных качеств, либо снижении текущей рыночной стоимости не менее чем на 30 %, при составлении годовой бухгалтерской отчетности создается резерв под снижение стоимости материальных запасов. Резерв под снижение стоимости материальных запасов образуется за счет внереализационных расходов на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью приобретения материально-производственных запасов, если она выше текущей рыночной стоимости. В бухгалтерском балансе сумма резервов отражается отдельно и уменьшает общую сумму запасов при составлении баланса по соответствующим строкам, характеризующим состояние материальных ценностей, без изменения их учетной цены.

Образование резерва под снижение стоимости материальных ценностей отражается в учете по кредиту счета 14 00 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» и дебету счета 91 00 «Прочие доходы и расходы». В случае не использования резерва в течение года, зарезервированная неиспользованная сумма резерва восстанавливается: в учете делается запись по дебету счета 14 00 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» и кредиту счета 91 00 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет по счету 14 00 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» в случаях его начисления осуществляется по следующим группам материально-производственных запасов:

- сырье и материалы,
- топливо,
- запасные части,
- строительные материалы.

2.1.6.6. Отпуск материально-производственных запасов

Отпуск материально-производственных запасов в производство или иное выбытие производится по средней фактической себестоимости, по единым алгоритмам в соответствии с регламентами УАСБУ.

Списание стоимости угля (мазута), использованного на производство электрической, тепловой энергии, в системном учете производится по средневзвешенной себестоимости 1 тонны угля (мазута), израсходованного в объемах, согласно данным технического учета.

Списание стоимости топлива на непроизводственные нужды и отпуск сторонним организациям осуществляется так же по средней фактической себестоимости в соответствии с регламентами УАСБУ.

В стоимость израсходованного на технологические нужды топлива включаются затраты:

- топлива, сожженного за отчетный период;
- потерь топлива в пути в пределах норм естественной убыли.

2.1.7. Учет товаров

Оценка и учет движения товаров, сырья в кладовых столовых и буфетов, молока для целей охраны труда производится на счете 41.04 в суммовом выражении по покупной стоимости без налога на добавленную стоимость. Налог на добавленную стоимость, уплаченный поставщикам, учитывается на счете 19 01 (НДС) и подлежит возмещению из бюджета в установленном порядке.

Оценка квартир для продажи производится по фактической стоимости приобретения. НДС учитывается в составе стоимости, либо подлежит возмещению из бюджета в соответствии с требованиями законодательства на момент приобретения, отчуждения.

2.1.8. Оценка готовой продукции

Обобщение информации о наличии и движении готовой продукции по производству электрической, тепловой энергии, химводоочистке, подпитке систем, невозвращенному потребителями конденсату по полной себестоимости осуществляется в Исполнительной дирекции. После формирования полной себестоимости основного производства по видам энергии, затраты списываются со счета 20 00 «Основное производство» на счет 90 00 «Продажи» по видам энергии, без применения записей на счете 43 00 «Готовая продукция» из-за специфики основного производства и отсутствия складов готовой продукции.

Оценка готовой продукции прочих видов деятельности в филиалах производится по производственной себестоимости.

Исходя из принципов рациональности и существенности, учитывая несущественное влияние прочих видов продукции, значительную трудоемкость формирования полной себестоимости, общехозяйственные расходы исполнительной дирекции по этим видам продукции не распределяются.

2.1.9. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов учитываются расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в частности:

- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;
- затраты по приобретению программных продуктов, если они не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п.3 ПБУ 14/2000);
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- платежи за аренду помещений, зданий;
- подписка на периодические издания;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- иные расходы, относящиеся к будущим периодам.

Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

2.1.10. Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей электрической, тепловой энергии, прочих видов продукции основного производства по регулируемой деятельности производится исходя из утвержденных цен и тарифов.

Оценка прочей дебиторской задолженности производится исходя из цен, предусмотренных договорами.

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Кредиторская задолженность по расчетам в бюджет оценивается исходя из сумм налогов, начисленных по сроку и не оплаченных на конец отчетного периода.

Отложенные налоги (налог на добавленную стоимость и другие согласно законодательству Российской Федерации) учитываются в составе прочей кредиторской задолженности.

2.1.11. Финансовые вложения

Оценка финансовых вложений при принятии к учету производится в сумме фактических затрат.

Учет финансовых вложений производится по их видам и исходя из предполагаемого срока их использования.

Вложения со сроком:

более 12 месяцев учитываются в составе долгосрочных финансовых вложений во внеоборотных активах;

12 месяцев и менее – в составе краткосрочных финансовых вложений в оборотных активах.

2.1.11.1. Учет финансовых векселей

Для целей бухгалтерского учета к категории финансовых векселей относятся:

векселя третьих лиц, являющиеся для покупателя активом и числящиеся в учете покупателя в качестве имущества;

векселя, полученные не от векселедателя, а от векселедержателя, получившего его по индоссаменту;

прочие векселя за исключением товарных векселей, (необходимым условием отнесения векселя к товарному, является получение его в установленном порядке в счет оплаты за реализованную продукцию).

Учетная стоимость финансовых векселей формируется путем суммирования фактических затрат, связанных с приобретением – его покупной стоимости, стоимости услуг консультантов и посредников и др. Распределение косвенных расходов (стоимости посреднических и/или консультационных услуг), связанных с приобретением не одного, а целой совокупности векселей, определяется пропорционально покупной стоимости векселей.

Моментом принятия векселя к учету является дата получения прав на вексель (дата совершения индоссамента).

Выбытие финансового векселя в случае его реализации осуществляется по фактической учетной стоимости реализуемого векселя.

Срок финансовых вложений в векселя определяется длительностью срока, в течение которого ОАО «Иркутскэнерго» намерено получать по ним проценты либо через который предполагается извлечь доходы от их реализации.

Долгосрочными признаются векселя, приобретенные с намерением получать проценты или реализовать в срок более 12 месяцев, остальные векселя принимаются как краткосрочные.

Процедура оценки срочности вложений включает в себя экспертизу ликвидности и оценку срочности финансовых вложений.

Назначение лиц (подразделений) ответственных за проведение экспертизы, подготовку «Отчета о срочности произведенных финансовых вложений», передачу информации в бухгалтерию в сроки, оптимальные для ведения бухгалтерского учета, и контроль над соблюдением сроков погашения производится приказом генерального директора ОАО «Иркутскэнерго».

2.1.11.2. Учет ценных бумаг (акций, облигаций)

Финансовые вложения в ценные бумаги принимаются к бухгалтерскому учету в сумме фактических затрат для инвестора. При этом фактическими затратами на приобретение ценных бумаг могут быть:

суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
суммы, уплачиваемые специализированным организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением ценных бумаг;
вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям, с участием которых приобретены ценные бумаги;
расходы по уплате процентов по заемным средствам, используемым на приобретение ценных бумаг до принятия их к бухгалтерскому учету;
иные расходы, непосредственно связанные с приобретением ценных бумаг.

Вложения организаций в акции других акционерных обществ, котирующиеся на бирже или специальных аукционах, котировка которых регулярно публикуется, при составлении бухгалтерского баланса отражаются на последнюю дату отчетного периода по рыночной стоимости, если последняя ниже балансовой стоимости.

По долговым ценным бумагам, по которым известен размер дохода и срок их обращения (облигации), и если номинальная стоимость ниже (выше) фактических затрат по приобретению, то данная разница подлежит списанию равномерно (ежемесячно) в течение срока их обращения на финансовый результат. Разница берется между стоимостью, по которой бумаги были приняты к учету, и номиналом.

При реализации ценных бумаг их оценка производится по себестоимости единицы.

Объекты финансовых вложений (кроме займов), не оплаченные полностью, учитываются на счете 58 00 «Финансовые вложения» по полной сумме фактических затрат, если права на них перешли к инвестору.

2.2. Учет затрат

2.2.1. Особенности учета затрат основного производства в исполнительной дирекции и филиалах.

Для обобщения информации о затратах на производство тепловой и электрической энергии, услуг по передаче энергии на «ФОРЭМ», сопутствующих видов продукции (подпиток систем водоснабжения, химводоочистке (ХОВ), невозвращенного потребителями конденсата) применяется счет 20 00 «Основное производство». Учет затрат производится по полной себестоимости.

Регламенты формирования затрат в филиалах, Исполнительной дирекции по полной себестоимости по видам бизнеса, сегментам деятельности (профильная, непрофильная, регулируемая, нерегулируемая), географическим признакам (филиалам по местам нахождения, Исполнительной дирекции) регулируются в отдельных положениях, которые являются неотъемлемой частью учетной политики.

Ежемесячно затраты филиалов, учтенные на счете 20 00 «Основное производство», передаются по «авизо» в исполнительную дирекцию. Учитывая особенности производства энергии, счет 20 00 «Основное производство» филиалах и Исполнительной дирекции остатка не имеет.

В исполнительной дирекции после формирования полной себестоимости по видам бизнеса все затраты списываются со счета 20 00 «Основное производство» на счет 90 00 «Продажи» по видам продукции.

Расходы электрических станций, электрических и тепловых сетей, фирмы «Энергосбыт», участвующих в едином технологическом процессе производства и поставок электрической, тепловой энергии, не имеющих статуса юридических лиц, возмещаются с отражением записей по счету 79 00 «Внутрихозяйственные расходы».

Расчет затрат на электрическую и тепловую энергию, потребляемую объектами непромышленной деятельности ОАО «Иркутскэнерго», производится по среднегодовой планово – расчетной себестоимости электрической и тепловой энергии.

Расчет затрат на подпиточную воду, потребляемую объектами непромышленной деятельности ОАО «Иркутскэнерго», производится по среднегодовой планово – расчетной себестоимости подпиточной воды по городу, в котором находится данный объект.

Учитывая специфику организационной структуры управления, отраслевые принципы, во всех филиалах ОАО «Иркутскэнерго», участвующих в едином технологическом процессе, применяется единый порядок учета, группировки затрат, образующих себестоимость электрической, тепловой энергии и услуг по их передаче, сбыту, распределению.

Объектом калькулирования в качестве готовой продукции по профильным видам деятельности и для исчисления прибыли (убытков) от продаж энергии являются:

1 кВт.ч. электрической энергии, отпущенной потребителям согласно договорам на электроснабжение;

1 Гкал тепловой энергии, отпущенной потребителям согласно договорам на теплоснабжение или подачу пара на технологические нужды;

Учет энергии отпущенной потребителям осуществляется филиалом - фирмой «Энергосбыт» или специализированными дочерними обществами.

Учет затрат на счете 20 00 «Основное производство» в Исполнительной дирекции, филиалах по профильным видам деятельности осуществляется на отдельных субсчетах по видам энергии, продукции, услуг в разрезе следующих видов деятельности:

- производство электрической энергии;
- производство тепловой энергии;
- комбинированное производство электрической и тепловой энергии;
- транспорт и преобразование электрической энергии, дифференцированные по уровням напряжения: высокое (ВН), среднее (СН) и низкое (НП);
- транспорт и распределение тепла;
- услуги Центральной диспетчерской службы (ЦДС);
- затраты производственных служб Исполнительной дирекции.

Для учета затрат по технологическим сегментам к синтетическому счету 20 00 «Основное производство» предназначены следующие субсчета:

- субсчет 20 01 «Производство электрической энергии» - применяется станциями, производящими в отчетный период один вид энергии;

- субсчет 20 02 – «Производство тепловой энергии» - применяется станциями, производящими в отчетном периоде один вид энергии;
- субсчет 20 03 «Комбинированное производство электрической и тепловой энергии» - применяется станциями в период выработки тепловой и электрической энергии;
- субсчет 20 04 «Транспорт и преобразование электрической энергии» - применяется электрическими сетями и станциями, имеющими на балансе линии электропередач не входящие в технологический комплекс генерации энергии;
- Субсчет 20 05 «Транспорт и распределение тепла» - применяется электрическими станциями, имеющими на балансе сети, не входящие в технологический комплекс производства тепловой энергии, и тепловыми сетями;
- Субсчет 20 06 «Услуги Центральной диспетчерской службы»;
- Субсчет 20 07 «Химводоочистка» (учет осуществляется по нормативной (планово-расчетной производственной) себестоимости Д20 07 К20 03, 20 01);
- Субсчет 20 08 «Подпитка систем» (учет осуществляется по нормативной (планово-расчетной производственной) себестоимости Д20 08 К20 03, 20 01);
- Субсчет 20 09 «Невозвращенный потребителями конденсат» (учет осуществляется по нормативной (планово-расчетной производственной) себестоимости Д20 09 К20 03, 20 01);
- Субсчет 20 10 «Прочие услуги основного производства» (учет осуществляется по нормативной (планово-расчетной производственной) себестоимости Д20 10 К20 01, 20 02, 20 03 и т.д.);
- Субсчет 20 11 «Затраты производственных служб исполнительной дирекции».

Для формирования затрат по уровням напряжения к субсчету 20 04 «Транспорт и преобразование электрической энергии» открываются аналитические субсчета третьего порядка:

20 041 – «затраты по транспорту и преобразованию электрической энергии на технологическом комплексе, объединяющем оборудование, сооружения, передаточные устройства высокого напряжения – 110 кВ (60кВ) и выше»;

20 042 – «затраты по транспорту и преобразованию электрической энергии на технологическом комплексе, объединяющем оборудование, сооружения, передаточные устройства среднего напряжения – 35 – 6 кВ»;

20 043 - «затраты по транспорту и преобразованию электрической энергии на технологическом комплексе, объединяющем оборудование, сооружения, передаточные устройства низкого напряжения – 0,4 кВ и ниже»;

На субсчетах 20 041, 20 042, 20 043 затраты списываются в зависимости от отношения к объему производства и способам включения в себестоимость.

Калькулирование полной себестоимости транспорта, преобразования электрической энергии по диапазонам напряжения производится во внесистемном учете, в составе производственной (управленческой) отчетности.

Учет затрат по счету 20 02 «Производство тепловой энергии» при работе тепловых станций в режиме котельной осуществляется по прямому признаку.

Учет затрат на счетах 20 07 «Химводоочистка», 20 08 «Подпитка систем», 20 09 «Невозвращенный потребителями конденсат», 20 10 «Прочие услуги основного производства» производится по нормативному методу (по планово-расчетной калькуляции).

Учет затрат на счетах 20 01 «Производство электрической энергии», 20 04 «Транспорт и преобразование энергии», 20 05 «Транспорт и распределение тепла», 20 06 «Услуги центрально-диспетчерской службы», 20 11 «Затраты производственных служб Исполнительной дирекции» производится по прямому признаку.

Заккрытие субсчетов основного производства в филиалах производится в следующем порядке:

- при комбинированном производстве энергии;

Д20 01 К20 03 - списаны затраты на производство электрической энергии (по расчету);

Д79 01 К20 01 - переданы затраты в исполнительную дирекцию – «авизо»;

Д20 02 К20 03 - списаны затраты на производство тепловой энергии (по расчету);

Д79 01 К20 02 - переданы затраты в исполнительную дирекцию – «авизо»;

- в других случаях:

Д79 01 К20 02 - переданы затраты по производству тепловой энергии в исполнительную дирекцию по «авизо»;

Д79 01 К20 01 - переданы затраты по производству электрической энергии в исполнительную дирекцию по «авизо»;

Д79 01 К20 04 - переданы затраты по транспорту и преобразованию электрической энергии в исполнительную дирекцию по «авизо»;

Д79 01 К20 05 - переданы затраты по транспорту и распределению тепловой энергии в исполнительную дирекцию по «авизо»;

Д79 01 К20 07/08/09/10 - переданы затраты в исполнительную дирекцию по «авизо» по химводоочистке, подпитке систем, невозвращенного потребителями конденсата и прочим услугам.

Затраты на ремонт основных средств включаются в себестоимость текущего отчетного периода.

2.2.2. Особенности учета затрат обслуживающих производств и хозяйств

Учет расходов обслуживающих производств и хозяйств в филиалах, Исполнительной дирекции осуществляется на счете 29 00 «Обслуживающие производства и хозяйства».

Передача продукции или осуществление услуг на возмездной основе в таких структурных подразделениях отражается на счетах продаж.

2.2.3. Особенности учета доходов и расходов

Доходы ОАО "Иркутскэнерго" от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности (учет доходов и расходов от реализации на свободном рынке и утвержденным тарифам осуществляется на отдельных субсчетах или аналитических регистрах);
- операционные доходы;
- внереализационные доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются доходы от профильных и непрофильных видов деятельности.

Доходами от профильных видов деятельности признаются:

выручка от продажи тепловой энергии,
выручка от продажи прочей продукции, работ,

выручка от продажи электрической энергии, услуг основного и вспомогательного производства.

Доходами от непрофильных видов деятельности является выручка от продажи услуг обслуживающих производств и хозяйств (в том числе ЖКХ, столовых, и др.).

Доходами от продажи признаются фактически отпущенная потребителям электрическая и тепловая энергия по установленным тарифам для групп потребителей; прочие услуги и электрическая энергия, отпущенная потребителям на свободном рынке, согласно счетам, выставленным потребителям.

В бухгалтерском учете выручка признается при наличии следующих условий:

права на получение этой выручки, вытекающие из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

сумма выручки может быть определена;

имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод ОАО "Иркутскэнерго";

право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от ОАО "Иркутскэнерго" покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Если в отношении денежных средств и иных активов, полученных в оплату, не исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете признается кредиторская задолженность, а не выручка.

Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от предоставления в аренду имущества; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору простого товарищества и другие поступления.

Внереализационными доходами являются:

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет, выявленная в текущем периоде;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- курсовые, суммовые разницы;
- доходы от выбытия активов;
- возмещение из местных бюджетов убытков от содержания жилищно-коммунального хозяйства;
- прочие внереализационные доходы.

Чрезвычайными доходами считаются поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): страховое возмещение, стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и т.п.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с профильными и непрофильными видами деятельности, перечисленными выше.

Расходы по обычным видам деятельности принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности. Если оплата покрывает лишь часть признаваемых расходов, то расходы, принимаемые к бухгалтерскому учету, определяются как сумма оплаты и кредиторской задолженности (в части, не покрытой оплатой).

При оказании услуг, получении доходов, облагаемых и не подлежащих налогообложению налогом на добавленную стоимость, осуществляется ведение раздельного учета затрат на производство. Причем товарно-материальные ценности, используемые в производстве необлагаемых услуг, учитываются на счетах бухгалтерского учета с налогом на добавленную стоимость не подлежащего возмещению из бюджета.

Операционными расходами являются:

- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции; проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями; отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (резервы по сомнительным долгам, под обесценение вложений в ценные бумаги и др.);
- сумма уценки основных средств, не подлежащая отражению на счетах капитала;
- расходы на содержание и эксплуатацию объектов основных средств (доли, части) переданных в аренду;
- прочие операционные расходы.

Кроме того, в составе операционных расходов отражаются дополнительные затраты производимые в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств; дисконта или процентов по причитающимся к выплате векселям. Отражение указанных расходов производится в том отчетном периоде, в котором эти расходы были произведены.

Расходы на содержание и эксплуатацию объектов основных средств (доли, части) учитываются по планово- расчетной калькуляции.

Внереализационными расходами являются:

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных организацией убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- описанные суммы безнадежной дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- курсовые и суммовые разницы;
- сумма уценки активов;
- перечисление средств (взносов, выплат и т.д.) не связанных с осуществлением деятельности;
- прочие внереализационные расходы.

Расходы на социальное потребление: доплаты к пенсиям, оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы и другие социальные расходы, предусмотренные и не предусмотренные коллективным договором, включаются во внереализационные расходы.

В составе чрезвычайных расходов отражаются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

Расходы признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:
имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод,
расход производится в соответствии с конкретным договором, с соблюдением требований законодательных и нормативных актов, обычаев делового оборота;
сумма расхода может быть определена.;

Если в отношении любых осуществленных расходов не исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете эти расходы признаются как дебиторская задолженность.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете по принципу начисления независимо от намерения получить выручку, операционные или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Расходы будущих периодов относятся на соответствующие затратные счета равномерно в течение периода, к которому они относятся. Сроки списания определяются по каждому виду расходов будущих периодов в момент их признания в бухгалтерском учете.

2.2.4. Особенности формирования оценочных резервов

В ОАО "Иркутскэнерго" создаются следующие резервы:

- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Резерв по сомнительным долгам

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности создаётся резерв по сомнительным долгам. При этом сомнительным долгом признается дебиторская задолженность Общества, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Размер начисленного резерва утверждается генеральным директором ОАО «Иркутскэнерго».

Величину резерва по сомнительным долгам определяет сумма, необходимая для покрытия ожидаемых убытков по сомнительным долгам.

Дебиторская задолженность, нереальная для взыскания, признается безнадежным долгом в соответствии с требованиями законодательства, списывается с баланса за счет резерва сомнительных долгов. Списанная с баланса задолженность неплатежеспособных дебиторов учитывается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в разрезе контрагентов и договоров в течение 5 лет. Решение о списании принимается в порядке установленном для начисления резерва по сомнительным долгам.

Резерв под снижение стоимости материальных ресурсов

По результатам инвентаризации материально-производственных запасов в Обществе создается резерв под снижение стоимости материальных ценностей. При неиспользовании зарезервированная сумма восстанавливается.

2.2.5. События после отчетной даты

При составлении годовой бухгалтерской отчетности на 31.12.05г. отражаются события, которые имели место в период между 01.01.06г. и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2005 год, которые оказали существенное влияние на финансовое

состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО "Иркутскэнерго" за 2005 год.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

2.2.6. Условные факты хозяйственной деятельности

В бухгалтерской отчетности ОАО "Иркутскэнерго" отражаются условные факты хозяйственной деятельности, имеющие существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО "Иркутскэнерго" за 2005 год, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

К условным фактам относятся:

- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты.

Условные обязательства и условные убытки, возникающие вследствие условного факта, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

Расчет убытка (прибыли) производится в соответствии с рекомендациями, изложенными в действующих нормативных документах.

Расчет составляется службой, отделом к которым, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности. Расчет подлежит утверждению генеральным директором.

2.2.7. Информация об аффилированных лицах

В соответствии с ПБУ 11/2000 ОАО "Иркутскэнерго" включает в пояснительную записку, входящую в состав годовой бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается самостоятельно, исходя из содержания отношений между ОАО "Иркутскэнерго" и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

2.2.8. Особенности применения Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» при составлении сводной бухгалтерской отчетности

Составление сводной бухгалтерской отчетности производится в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Особенности применения правил формирования, представления информации по сегментам представлено в разделе 1.3. «Консолидация финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» (по стандартам МСФО), затрат по операционным сегментам в разрезе филиалов ОАО «Иркутскэнерго» в разделе 2.2 «Учет затрат» и пункте 2.2.3. «Особенности учета доходов и расходов» настоящего Положения.

2.2.9. Порядок использования нераспределенной прибыли общества

Структура направления использования нераспределенной прибыли ОАО «Иркутскэнерго» устанавливается общим собранием акционеров.

2.2.10. Раскрытие информации по прекращаемой деятельности в бухгалтерской отчетности

Под информацией по прекращаемой деятельности понимается информация, которая раскрывает часть деятельности ОАО «Иркутскэнерго» которая может быть выделена операционно и (или) функционально для целей составления бухгалтерской отчетности и в соответствии с принятым обществом решением подлежит прекращению. Изменение организационной структуры управления филиалами не является прекращаемой деятельностью.

Приостановление части деятельности ОАО «Иркутскэнерго» без намерения прекратить ее не рассматривается и не раскрывается в бухгалтерской отчетности как прекращаемая деятельность.

Информация о прекращаемой деятельности отражается в пояснительной записке к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» в порядке, предусмотренном нормативными актами.

3. Консолидация финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» (по стандартам МСФО)

Раздел I. Общие положения

Настоящее Положение устанавливает основополагающие особенности применения правил подготовки и составления финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).

ОАО «Иркутскэнерго» применяет Учетную политику таким образом, чтобы вся финансовая отчетность по МСФО соответствовала всем требованиям Международных стандартов финансовой отчетности и интерпретаций Комитета по интерпретации международной финансовой отчетности (КИМФО и ПКИ).

Финансовая отчетность ОАО «Иркутскэнерго» по МСФО составляется в целях представления информации о финансовом положении, результатах деятельности ОАО «Иркутскэнерго» и представляется для внешних пользователей:

- акционерам;
- инвесторам;
- кредиторам;
- другим пользователям информации.

Финансовая отчетность подлежит аудиторской проверке.

В соответствии с требованиями стандарта МСФО 1 «Представление финансовой отчетности» полный комплект финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» по МСФО включает следующие компоненты:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о прибылях и убытках;
- отчет о движении денежных средств;
- пояснительную записку с отчетом об изменениях в капитале.

Согласно параграфу 11 «Принципов подготовки и составления МСФО» и МСФО 1 «Представление финансовой отчетности» и раскрытие учетной политики по существенным фактам, событиям руководство ОАО «Иркутскэнерго» несет основную ответственность за подготовку и представление финансовой отчетности.

Финансовая отчетность ОАО «Иркутскэнерго» в соответствии с требованиями параграфа

47 «Принципов подготовки и составления МСФО» отражает финансовые результаты операций и других событий, объединяя их в широкие категории в соответствии с экономическими характеристиками. Эти широкие категории называются элементами финансовой отчетности. Элементами финансовой отчетности (баланс) непосредственно связанными с измерениями финансового положения, являются активы, обязательства и капитал. Элементами, непосредственно связанными с измерениями результатов деятельности в отчете о прибылях и убытках, являются доходы и расходы. Отчет об измерениях в финансовом положении обычно отражает элементы отчета о прибылях и убытках и изменения, произошедшие в элементе баланса.

Согласно параграфу 48 «Принципов» представление этих элементов требует создания подклассов. Классификация классов и подклассов по характеру и функциям в деятельности ОАО «Иркутскэнерго» изложена в разделе II «Характеристика классов и подклассов, особенности их учета и трансформации».

В соответствии с требованиями параграфа 49 «Принципов» элементами непосредственно связанными с измерением финансового положения ОАО «Иркутскэнерго», являются активы, обязательства и капитал.

Активы – это ресурсы, контролируемые ОАО «Иркутскэнерго» в результате событий прошлых периодов, от которых ожидается получение экономических выгод в будущем.

Обязательства – это текущая задолженность ОАО «Иркутскэнерго», возникающая из событий прошлых периодов, урегулирование которых приведет к оттоку ресурсов, содержащих экономическую выгоду.

Капитал – это часть активов ОАО «Иркутскэнерго», остающаяся после вычета всех ее обязательств.

Согласно параграфу 50 «Принципов» статьи, которые не соответствуют критериям признания изложенных в параграфах 82-98 «Принципов», не отражаются в составе активов ОАО «Иркутскэнерго», причем ожидание поступлений будущих экономических выгод предполагается достаточно определенным и должно отвечать критерию вероятности изложенному в параграфе 83 «Принципов».

Руководствуясь параграфом 51 «Принципов» при рассмотрении вопроса, какому определению (актива, обязательства или капитала) соответствует рассматриваемая статья, особое внимание обращается на ее основополагающую сущность и экономическую реальность, а не просто юридическую форму.

При классификации элементов финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» руководствуется требованиями, изложенными в «Принципах подготовки и составления финансовой отчетности» в параграфах 53-59 «Активы», 60-64 - «Обязательства», 65-68 – «Капитал», 69-73 – «Результаты деятельности», 74-77 – «Доходы», 79-80 – «Расходы».

Оценка элементов финансовой отчетности производится в соответствии с требованиями параграфа 99 и понимается как процесс определения денежных сумм, по которым элементы финансовой отчетности должны признаваться и выноситься в баланс и в отчет о прибылях и убытках. Конкретные методы оценки классов, подклассов элементов, применяемых при составлении финансовой отчетности по МСФО, излагаются в разделе II «Характеристика классов и подклассов, особенности их учета и трансформации».

Согласно параграфу 100 «Принципов» при составлении финансовой отчетности в разной степени и в разной комбинации используется ряд различных методов оценки.

Фактическая стоимость приобретения.

Активы учитываются по сумме уплаченных за них денежных средств или их эквивалентов, или по справедливой стоимости, предложенной за них на момент их приобретения. Обязательства учитываются по сумме выручки, полученной в обмен на долговое обязательство, или, в некоторых случаях (например, налоги на прибыль), по суммам денежных средств или их эквивалентов, уплата которых ожидается при нормальном ходе дел.

Восстановительная стоимость.

Активы отражаются по сумме денежных средств или их эквивалентов, которая должна быть уплачена в том случае, если такой же или эквивалентный актив приобретался бы в настоящее время. Обязательства отражаются по недисконтированной сумме денежных средств или их эквивалентов, которая потребовалась бы для погашения обязательства в настоящий момент.

Возможная цена продажи (погашения).

Активы отражаются по сумме денежных средств или их эквивалентов, которая может быть получена от продажи актива в нормальных условиях. Обязательства отражаются по стоимости их погашения; то есть по недисконтированной сумме денежных средств или их эквивалентов, которую предполагалось бы потратить для погашения обязательств при нормальном ходе дел.

Дисконтированная стоимость.

Активы отражаются по дисконтированной стоимости будущего чистого поступления денежных средств, которые, как предполагается, будут создаваться данным активом при нормальном ходе дел. Обязательства отражаются по дисконтированной стоимости будущего чистого выбытия денежных средств, которые, как предполагается, потребуются для погашения обязательств при нормальном ходе дел.

Как правило, основой измерения в ОАО «Иркутскэнерго» является фактическая стоимость, но в отдельных случаях фактическая стоимость используется в комбинации с другими методами оценки. Особенности применения методов оценки в разрезе классов, подклассов элементов финансовой отчетности в ОАО «Иркутскэнерго» изложены в разделе II «Характеристика классов и подклассов, особенности их учета и трансформации».

Ведение бухгалтерского учета и налоговой отчетности в ОАО «Иркутскэнерго» осуществляется по российским стандартам бухгалтерского учета и в соответствии с действующими нормами законодательства России, Иркутской области по налогам и сборам и в соответствии с утвержденной учетной политикой АО «Иркутскэнерго» на 2005 год.

Финансовая отчетность по МСФО составляется за год методом корректирующих записей в специальных регистрах по трансформации отчетности, на базе информации содержащейся в бухгалтерских книгах и регистрах, составленных в соответствии с требованиями, изложенными в разделе I «Общие положения».

Составление финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» в соответствии с требованиями стандарта МСФО базируется на следующих основополагающих допущениях.

Непрерывность деятельности.

Финансовая отчетность составляется на основе допущения, что ОАО «Иркутскэнерго» будет действовать в обозримом будущем, не собирается и не нуждается в ликвидации или существенном сокращении масштабов своей деятельности.

Вместе с тем, ОАО «Иркутскэнерго» функционирует в условиях реформы электроэнергетики России.

Все существенные влияния на состояние элементов финансовой отчетности, происходящие при реализации задач связанных с процессами реформирования, подлежат описанию в пояснительной записке.

Метод начисления.

Согласно этому методу, результаты операций и прочих событий признаются по факту их совершения (а не тогда, когда денежные средства или их эквиваленты получены или выплачены). Они отражаются в учетных записях и включаются в финансовую отчетность периодов, к которым относятся. Таким образом, финансовая отчетность, составленная по методу начисления, информирует пользователей информации не только о прошлых операциях, связанных с получением или выплатой денежных средств, но и обязательств заплатить деньги в будущем, и о ресурсах в денежной оценке, которые будут получены в будущем.

При составлении финансовой отчетности применяются критерии качественных характеристик ее, изложенные в параграфах 21-42 «Принципов».

Сопоставимость.

Измерение и оценка финансовых результатов по аналогичным операциям и событиям осуществляются по единой методологии на протяжении их существования, с соблюдением тех же требований, как и для других компаний.

Различия между вариантами учетной политики для аналогичных операций и других событий, применяемые из периода в период, подлежат раскрытию.

При применении принципа сопоставимости информации ОАО «Иркутскэнерго» исходит из требований, что не должно быть препятствий для введения усовершенствованных бухгалтерских стандартов, внесенных корректировок, дополнений в учетную политику при наличии подходящих и надежных альтернатив.

При составлении финансовой отчетности для достижения баланса между уместностью и надежностью, превалирующим соображением является наилучшее удовлетворение потребностей пользователей для принятия экономического решения. При этом выгоды, извлекаемые из информации не должны превышать затраты на ее получение, а применение качественных характеристик и соответствующих бухгалтерских стандартов должно обеспечивать составление финансовой отчетности, которая отвечает определению достоверной и объективной картины или беспристрастного представления подобной информации.

Структура пояснительной записки содержит следующую информацию:

- основы учетной политики и подготовки финансовой отчетности для отражения существенных операций и событий;
- дополнительную информацию для достоверного представления операций по движению капитала, обязательств, активов общества, условных фактов хозяйственной деятельности, инвестиционной, ценовой политики ОАО «Иркутскэнерго».

Валюта составления отчетности – в российских рублях.

Понятность.

К числу основных качеств информации, представляемой в финансовой отчетности,

является доступность ее для понимания. Предполагается, что для этого пользователи должны иметь достаточные знания в сфере деловой и экономической деятельности, бухгалтерского учета и желание изучать информацию с должным старанием.

При этом информация о сложных вопросах, которые должны быть отражены в финансовой отчетности ввиду их важности для принятия пользователями управленческих решений, не должна исключаться из-за того, что может оказаться слишком сложной для понимания отдельными пользователями.

Уместность.

В финансовой отчетности отражается ценная для пользователей информация, в основном позволяющая им оценить прошлые, настоящие и будущие события, подтверждать, или исправлять их прошлые оценки.

Существенность.

В рамках действия настоящего Положения при составлении финансовой отчетности информация считается существенной, если ее пропуск или искажение могли бы повлиять на экономическое решение пользователей, принятое на основании финансовой отчетности. Существенность зависит от размера объекта или ошибки, которые оцениваются исходя из конкретных условий пропуска или искажения. Таким образом, существенность показывает порог или точку отсчета, и не является основной качественной характеристикой, которая должна обладать информацией для того, чтобы быть полезной.

Правдивое представление.

При составлении финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» предполагает правдивое представление операции и прочих событий. Таким образом, например, баланс должен правдиво отражать операции и другие события, результатом которых на отчетную дату стали активы, обязательства и капитал, отвечающие критериям признания. Внутренние трудности в идентификации операций и других событий для измерения, или в выборе и применении методов измерения и представления, которые могут передавать сообщения, соответствующие этим операциям и событиям отражаются в финансовой отчетности с достаточной степенью надежности.

Преобладание сущности над формой.

Отражаемая в финансовой отчетности информация должна представляться в соответствии с их сущностью и экономической реальностью, а не только их юридической формой.

Нейтральность.

Информация, содержащаяся в финансовой отчетности, должна быть непредвзятой. Финансовая отчетность не будет нейтральной, если самим подбором или представлением информации она оказывает влияние на принятие решения или формирование суждения с целью достижения запланированного результата.

Осмотрительность.

При составлении финансовой отчетности ОАО «Иркутскэнерго» применяет определенную степень осторожности в формировании суждений, необходимых при производстве расчетов, оценок хозяйственных операций. Осмотрительность понимается таким образом, чтобы в условиях неопределенности активы и доходы не были завышены, а обязательства и расходы занижены, не создавались скрытые резервы, чрезмерные запасы, сознательно не были завышены обязательства и расходы, занижены доходы или активы.

Полнота.

Содержащаяся в финансовой отчетности информация должна быть полной, не допускаются пропуски информации. При формировании мнения о необходимости отражения в отчетности конкретной информации учитываются существенность и затраты на сбор и обработку этой информации.

Раздел II. Характеристика классов и подклассов, особенности их учета и трансформации

2.1. Компонент финансовой отчетности – баланс

п/п	Наименование класса, подкласса	Основные корректировки Российской отчетности при составлении отчетности по МСФО
1	2	3
1	Основные средства. Трансформация отчетности выполняется в соответствии с основополагающими требованиями МСФО 16 и МСФО 36	<p>1. Условия признания в качестве актива: использование основных средств в процессе производства, при большой доле вероятности притока будущих экономических выгод за пределами текущего периода независимо от прав собственности на данный актив; надежности при оценке основного средства.</p> <p>2. Учет и начисление амортизации осуществляется по МСФО в отдельных регистрах трансформации и не соответствует данным российского учета.</p> <p>Оценка актива при оприходовании (реконструкции, модернизации) производится по фактической стоимости приобретения, строительства, реконструкции, модернизации.</p> <p>После первоначального признания в качестве актива основные средства учитываются по переоцененной стоимости (справедливой стоимости) за вычетом амортизации. Переоценке подлежат здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспорт, другие группы основных средств не переоцениваются. Переоценка производится профессиональным оценщиком.</p> <p>Начисление амортизации производится методом равномерного начисления исходя из сроков полезного использования.</p> <p>Корректировка сроков полезного использования основных средств для текущих или будущих периодов производится в следующих случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> при реконструкции, модернизации, увеличивающих срок полезного использования; при изменении технологических параметров или требований рынка сокращающих срок полезного использования; при оценке справедливой стоимости. <p>6. При выбытии основные средства учитываются по балансовой стоимости на момент выбытия.</p> <p>7. Частота переоценок зависит от изменений справедливой стоимости основных средств. Переоценка основных средств производится в случаях существенного отличия от их балансовой стоимости, вызванных резкими колебаниями рыночных цен на оборудование, строительные материалы, работы, услуги подрядных строительных организаций, существенном обесценении основных средств.</p> <p>8. На дату проведения переоценки накопленная амортизация списывается и переоценке подлежит чистая стоимость.</p> <p>9. Изменение балансовой стоимости в результате переоценки отражаются в разделе «Капитал» под шифром «Результаты переоценки» в порядке, предусмотренными пунктами 39, 40 МСФО 16 «Основные средства».</p>
		<p>10. При составлении отчетности за 2004 и 2005 годы оценка основных средств на 01.01.2004 года производится по справедливой стоимости определенной профессиональным оценщиком.</p> <p>11. Затраты на приобретение объектов социального назначения, объектов не приносящих доход, либо не относящихся к объектам для выполнения функций управления, коммерческой деятельности, относятся на расходы в момент их приобретения.</p> <p>12. На каждую отчетную дату (31.12....) ОАО «Иркутскэнерго» производит анализ на предмет выявления признаков, свидетельствующих о наличии обесценения активов. В случае обнаружения таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость</p>

п/п	Наименование класса, подкласса	Основные корректировки Российской отчетности при составлении отчетности по МСФО
1	2	3
		<p>соответствующих активов и сравнивается с их чистой балансовой стоимостью с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется).</p> <p>Обесценение актива признается в том случае, если балансовая стоимость данного актива существенно превышает возмещаемую сумму. В том случае, если балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую сумму, данное превышение отражается на счетах капитала в сумме, не превышающей размер переоценки данных активов, признанной в предыдущие периоды. Сумма убытка от обесценения, превышающая размер переоценки, отражается в отчете о прибылях и убытках в качестве убытка от обесценения по статье «Уменьшение стоимости активов» Убыток от обесценения признается путем уменьшения балансовой стоимости актива до его возмещаемой суммы.</p> <p>Начиная со следующего отчетного периода, балансовая стоимость актива, уменьшенная до возмещаемой суммы, рассматривается как база начисления амортизации в течение оставшегося срока полезного использования.</p> <p>Убыток от обесценения активов восстанавливается (т.е. сторнируется) только в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при определении возмещаемой суммы.</p>
		<p>Убыток от обесценения восстанавливается таким образом, чтобы балансовая стоимость актива не превышала суммы, которая была бы определена (за вычетом износа или амортизации), если бы убыток от снижения стоимости не был отражен в учете.</p> <p>13. В составе основных средств учитываются инвестиции в основные средства. Оценка инвестиций производится по первоначальной стоимости без начисления амортизации. При проведении переоценки основных средств указанные инвестиции подлежат переоценке (оценке по справедливой стоимости).</p>
2	Запасы. При трансформации учитываются основополагающие требования МСФО 2.	Запасы списываются в составе расходов в том периоде, в котором признается расход.
2.1.	Сырье и материалы, топливо, запчасти, прочие материалы для использования в производственном процессе для продажи	<p>Запасы оцениваются по себестоимости и чистой цене возможной реализации.</p> <p>Себестоимость запасов для потребления определяется по формуле средневзвешенной стоимости.</p> <p>Оценка запасов для продажи производится по чистой цене возможной реализации.</p> <p>При составлении финансовой отчетности по МСФО - по результатам анализа сроков хранения и других факторов, отрицательно влияющих на стоимость запасов, начисляется резерв на обесценение.</p>
2.2.	Незавершенное производство	<p>В силу специфики производства в ОАО «Иркутскэнерго» отсутствует складской учет незавершенного производства и готовой продукции в основном производстве.</p> <p>Незавершенное производство в ремонтных дочерних и зависимых обществах ОАО «Иркутскэнерго» оценивается по наименьшей из двух величин: себестоимости (списанных в производство материальных ресурсов, учитываемых в составе затрат на готовую продукцию) и чистой цене возможной реализации.</p>

п/п	Наименование класса, подкласса	Основные корректировки Российской отчетности при составлении отчетности по МСФО
1	2	3
2.3.	Готовая продукция	Запасы готовой продукции на складах в ремонтных дочерних и зависимых обществах ОАО «Иркутскэнерго» оцениваются по производственной себестоимости изготовления.
2.4.	Товары для продажи	Оценка запасов товаров для продажи производится по чистой цене возможной реализации.
3	Нематериальные активы. Основополагающие моменты изложены в МСФО 38	<p>Признание в качестве актива производится при условиях: соответствия определению нематериального актива; будущих экономических выгод; возможности определения достаточно достоверно стоимости актива.</p> <p>Не учитываются в качестве нематериального актива объекты, созданные в ОАО "Иркутскэнерго", если они не соответствуют требованиям, изложенным в пункте 1.</p> <p>Затраты на научные исследования (НИОКР) признаются в качестве нематериального актива в случаях соблюдения условий, изложенных выше, при несоблюдении отражаются в составе расходов;</p> <p>Оценка стоимости нематериального актива производится по себестоимости единицы и учитывается по исторической стоимости.</p> <p>Амортизация начисляется исходя из сроков полезного использования.</p> <p>При составлении финансовой отчетности за год производится тест на обесценение и уточняется срок полезного использования;</p> <p>Раскрытие в пояснительной записке осуществляется в случае непризнания в качестве нематериального актива расходов стоимостью свыше 1 млн. рублей, отраженного в качестве нематериального актива в отчетности, составленной по РСБУ.</p>
4	Аренда. При трансформации применяются основополагающие принципы МСФО 17.	Классификация аренды производится исходя из экономической сущности условий договоров аренды. В отчетности отражаются отдельно операции по финансовой и операционной аренде.

п/п	Наименование класса, подкласса	Основные корректировки Российской отчетности при составлении отчетности по МСФО
1	2	3
4.1.	Финансовая аренда	<p>В качестве финансовой аренды при составлении отчетности по МСФО, отражается имущество, арендованное у третьих лиц, если ОАО «Иркутскэнерго» в значительной степени принимает на себя риски собственности и получает экономические выгоды, связанные с владением активом, классифицируются как договора финансовой аренды.</p> <p>Активы, полученные по финансовой аренде, капитализируются в составе основных средств на дату начала финансовой аренды по справедливой стоимости арендуемого имущества, или, если она ниже, по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей, с признанием соответствующих обязательств по аренде в таком же размере.</p> <p>Обязательства по основной сумме задолженности по финансовой аренде включаются в текущие и/или долгосрочные обязательства в зависимости от того, в какой период данные суммы подлежат выплате.</p> <p>Платежи по финансовой аренде распределяются между затратами на финансирование аренды, включаемыми в состав процентов уплаченных, и погашением суммы основного долга, сокращающим размер обязательств перед арендодателем. Данное распределение осуществляется с использованием метода постоянной эффективной процентной ставки.</p> <p>Основные средства, полученные по договорам финансовой аренды, амортизируются линейным методом в течение расчетного срока полезного использования так же, как и прочие основные средства той же категории, с учетом ограничений по срокам на использование активов.</p> <p>Договоры аренды, по которым риски и вознаграждения, связанные с владением арендованным активом, в основном лежат на арендодателе классифицируются как договоры операционной аренды. Арендные платежи признаются в качестве расходов.</p>
4.2.	Плотины, принадлежащие государству	Плотины, принадлежащие государству, учитываются в качестве основных средств ОАО «Иркутскэнерго» с начислением амортизации до окончания срока их полезного использования.
4.3.	Имущество, переданное в аренду дочерним и зависимым ОАО «Иркутскэнерго»	Имущество, переданное в аренду дочерним и зависимым ОАО «Иркутскэнерго», учитывается в составе основных средств с начислением амортизации в порядке, изложенном в разделе «Основные средства»

п/п	Наименование класса, подкласса	Основные корректировки Российской отчетности при составлении отчетности по МСФО
1	2	3
5	Инвестиции в дочерние компании. При трансформации применяются основополагающие принципы МСФО 22 и 27.	<p>Под дочерними компаниями подразумеваются предприятия, в отношении которых ОАО «Иркутскэнерго» осуществляет контроль и обладает 100 процентами голосующих акций (долей в капитале). Консолидированная финансовая отчетность включает активы, обязательства, доходы и расходы ОАО «Иркутскэнерго» и ее дочерних компаний, объединенных на построчной основе.</p> <p>При консолидации финансовой отчетности компаний, в отношении которых ОАО "Иркутскэнерго" прямо или косвенно осуществляет контроль и владеет от 50 плюс одна голосующая акция (доля), отражение производится за вычетом доли меньшинства в капитале и финансовых результатах.</p> <p>Годовая финансовая отчетность дочерних компаний составляется за аналогичные отчетные периоды; в необходимых случаях к финансовым отчетам дочерних компаний делаются корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с принципами учетной политики, используемыми ОАО «Иркутскэнерго».</p> <p>Остатки по расчетам между материнской и дочерними компаниями, а также прибыль, полученная от операций внутри Группы, исключаются из консолидированной финансовой отчетности. Прибыль (убыток), полученные от операций внутри Группы, выделяется и исключается в лишь том случае если активы, которые были переданы в результате данных операций, не были реализованы третьим лицам (т.е. предприятиям, не входящим в Группу), и числились на балансе одного из предприятий Группы на отчетную дату.</p>
6.	Инвестиции в ассоциированные компании. При трансформации применяются основополагающие принципы МСФО 28.	<p>Отражаются в соответствии с методом участия в капитале, как доля ОАО "Иркутскэнерго" в чистых активах ассоциированной компании на отчетную дату.</p> <p>При составлении финансовой отчетности по МСФО допускается начисление резерва под обесценение.</p>
7.	Инвестиции для продажи	Отражаются по первоначальной стоимости с учетом инфлирования с даты приобретения (до 1 января 2003 года). Переоценка до рыночной стоимости отражается через счета Отчета о прибылях и убытках "Переоценка инвестиций для продажи"
8.	Долгосрочные инвестиции (векселя третьих лиц)	<p>Первоначально признаются в сумме дисконтированных денежных потоков с учетом даты погашения и эффективного процента дисконтирования, чтобы к дате погашения балансовая стоимость векселей равнялась номинальной.</p> <p>При составлении финансовой отчетности по МСФО допускается начисление резерва под обесценение.</p>
9.	Дебиторская задолженность	<p>Первоначально признается в сумме обязательств. Дисконтирование денежных потоков с учетом даты погашения и эффективного процента дисконтирования производится по реструктуризированной задолженности при погашении со сроками более 1 года.</p> <p>По сомнительной задолженности при составлении финансовой отчетности по МСФО начисляется резерв.</p>
10.	Авансы выданные (долгосрочные)	<p>Отражаются по первоначальной стоимости.</p> <p>При составлении финансовой отчетности по МСФО начисляется резерв по сомнительным авансам.</p>

п/п	Наименование класса, подкласса	Основные корректировки Российской отчетности при составлении отчетности по МСФО
1	2	3
11.	Долгосрочные займы и кредиты. При трансформации применяются основополагающие принципы МСФО 39.	Отражаются по первоначальной стоимости. При составлении финансовой отчетности по МСФО начисляется резерв под займы.
12.	Векселя долгосрочные, выпущенные для расчетов	Векселя долгосрочные, выпущенные для расчетов учитываются по сумме дисконтированных денежных потоков с учетом даты погашения и эффективного процента дисконтирования. Уменьшение счета соответствующих расходов осуществляется при заложении в условия поставки рассрочки в оплате услуг/материалов. Если имеет место реструктуризация, то признается "Прибыль от реструктуризации задолженности". В последующие периоды балансовая стоимость векселей увеличивается - амортизированная первоначальная стоимость - таким образом, чтобы к дате погашения балансовая стоимость векселей равнялась номинальной. Увеличение балансовой стоимости отражается через счет "Проценты к уплате - векселя"
13.	Долгосрочная кредиторская задолженность	
13.1.	Реструктурированная задолженность перед бюджетом, пени, штрафы	Реструктурированная задолженность перед бюджетом, пени, штрафы признается в сумме дисконтированных денежных потоков с учетом даты погашения и эффективного процента дисконтирования. В момент реструктуризации признается "Прибыль от реструктуризации задолженности". В последующие периоды балансовая стоимость задолженности увеличивается - амортизированная первоначальная стоимость - таким образом, чтобы к дате погашения балансовая стоимость задолженности равнялась номинальной. Увеличение балансовой стоимости отражается через счет "Проценты к уплате - за пользование денежными средствами".

п/п	Наименование класса, подкласса	Основные корректировки Российской отчетности при составлении отчетности по МСФО
1	2	3
14	Налог на прибыль. При трансформации применяются основополагающие принципы МСФО 12.	<p>Расход по налогу на прибыль за отчетный период включает сумму фактического расхода налога и сумму расхода/дохода по отложенному налогу.</p> <p>Сумма фактического расхода по налогу на прибыль за отчетный период рассчитывается исходя из налогооблагаемой прибыли с использованием налоговых ставок, введенных в отношении данного периода, и включает корректировки по налогу на прибыль за предыдущие годы.</p> <p>Отложенный налог отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении временных разниц, возникающих между стоимостью активов и обязательств по данным бухгалтерского учета и данным, используемым для целей налогообложения. Размер отложенного налога определяется в зависимости от ожидаемых сроков реализации или погашения балансовой стоимости активов или обязательств, и исходя из ставок налога, введенных на дату окончания отчетного периода, в отношении этих сроков.</p> <p>Отложенные налоговые активы отражаются в той мере, в какой существует достаточная вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия вычитаемых временных разниц.</p>
15.	Сегментная отчетность. При трансформации применяются основополагающие принципы МСФО 14.	<p>ОАО "Иркутскэнерго", включая дочерние и зависимые ОАО «Иркутскэнерго», осуществляет свою деятельность на территории Иркутской области и Усть-Ордынского Бурятского национального округа, т.е. на территории одного географического сегмента.</p> <p>Учитывая, что прочие виды деятельности не имеют существенного влияния на финансовое состояние ОАО «Иркутскэнерго», а внутренняя организационная структура, в силу специфики производства энергии, не предусматривает четкого формирования балансового распределения активов, затрат на их приобретение, ценообразования межсегментных передач, доходов и расходов, по одному внутреннему сегменту, при составлении финансовой отчетности по МСФО, деятельность ОАО "Иркутскэнерго" учитывается в рамках одного отраслевого сегмента с распределением доходов на виды:</p> <p>тепловая энергия;</p> <p>электрическая энергия;</p> <p>прочая продукция, услуги.</p>
16.	Условные события и события, происшедшие после отчетной даты. При трансформации применяются основополагающие принципы МСФО 10.	<p>Оценка влияний на финансовые результаты отчетного года событий, происходящих после отчетной даты и условных событий, производится в специальном разделе пояснительной записки на момент завершения составления финансовой отчетности, т.е., как правило, на 15 марта года, следующего за отчетным, исходя из принципа существенности (свыше 6 млн. рублей).</p>
17	Выручка	<p>Сумма выручки определяется согласно договорам с потребителями, покупателями при следующих условиях:</p> <p>завершения сделки на отчетную дату;</p> <p>при отпуске энергии потребителям, согласно актам, на отчетную дату, либо других документов, удостоверяющих отпуск (потребление энергии, воды и прочих видов продукции основного производства).</p>

п/п	Наименование класса, подкласса	Основные корректировки Российской отчетности при составлении отчетности по МСФО
1	2	3
18	Чистая прибыль или убыток за период, фундаментальные ошибки и изменения в учетной политике. При трансформации применяются основополагающие принципы МСФО 8.	
18.1	Изменения в учетной политике	В случае если происходят значительные изменения в учетной политике ОАО «Иркутскэнерго», они раскрываются в пояснительной записке. Информация, представленная в финансовой отчетности за предыдущие периоды, ретроспективно корректируется для ее приведения в соответствие с требованиями новой политики.
18.2	Изменения в бухгалтерских оценках	В результате неопределенностей, свойственных предпринимательской деятельности, многие статьи финансовых отчетов не могут быть определены точно, а могут быть лишь оценены. Процесс оценки подразумевает суждения, основывающиеся на доступной информации. Оценка может пересматриваться, если меняются обстоятельства, на которых она основывалась, или в случае появления новой, ранее недоступной информации, накопления опыта или последующих событий. В том случае, если ОАО «Иркутскэнерго» затрудняется провести различие между изменением учетной политики и изменением в бухгалтерских оценках, изменение трактуется как изменение в бухгалтерской оценке, с соответствующим раскрытием информации в пояснениях к финансовой отчетности. Изменение в бухгалтерских оценках может влиять только на отчетный и будущий периоды. Результат изменения в бухгалтерских оценках включается в расчет чистой прибыли или убытка в периоде, когда произошло изменение, а также в будущих периодах, если оно на них влияет.
18.3	Фундаментальные ошибки	В том случае, если ошибка имеет значительное влияние на финансовые отчеты одного или нескольких периодов, что они не могут больше считаться надежными на дату их выпуска, то эта ошибка считается фундаментальной. Величина исправления фундаментальной ошибки, которая относится к предыдущим периодам, представляется путем коррекции начального сальдо нераспределенной прибыли. Сравнительная информация за предыдущий период корректируется и представляется, таким образом, как если бы фундаментальная ошибка была исправлена в том периоде, в котором она была совершена.
19	Другие стандарты МСФО	Оценка хозяйственных операций по экономическому содержанию относящихся к интерпретации в других стандартах производится согласно правилам, изложенным в них, с раскрытием в пояснительной записке исходя из принципа существенности.

Раздел III. Регламент формирования компонента финансовой отчетности о прибылях и убытках

Регламент формирования компонента о прибылях и убытках консолидированной финансовой отчетности по международным стандартам не уточняется и применяется согласно приложению № 2 к положению «Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» на 2005 год, утвержденного приказом 27.12.04 года № 572.

4. Технические аспекты учетной политики.

4.1. Бухгалтерский учет в российских стандартах в ОАО «Иркутскэнерго» осуществляется с применением единой Унифицированной Автоматизированной Системы Бухгалтерского Учета (УАСБУ), по единому рабочему плану счетов с применением единых регистров учета.

При необходимости для целей управления, оптимизации, унификации и стандартизации ключевых показателей оценки деятельности общества и Группы допускается внесение в течение года уточнений в технические аспекты учета, не влияющие на оценку активов, обязательств, капитала и финансовые результаты общества.

Все уточнения подлежат утверждению.

4.2. Инвентаризация

В целях обеспечения достоверности перед составлением годовой бухгалтерской отчетности Общества проводятся инвентаризации:

- основных средств (один раз в три года, библиотечных фондов один раз в пять лет),
- нематериальных активов,
- запасов, незавершенного производства,
- денежных средств, ценных бумаг,
- капитальных и финансовых вложений,
- расчетов с банками, покупателями и поставщиками, другими физическими и юридическими лицами,
- расчетов по налогам и платежам.

Все запасы независимо от их местонахождения подлежат обязательной инвентаризации не реже одного раза в год.

Инвентаризация лома, сплавов, содержащих драгоценные металлы, производится согласно ранее установленному в Обществе порядку.

Инвентаризация производится в местах хранения запасов по каждому материально ответственному лицу.

Основными целями инвентаризации материально-производственных запасов являются:

- проверка сохранности материально-производственных запасов в местах хранения и на всех этапах их движения,
- контроль за их фактическим наличием,
- сопоставление фактического наличия запасов в местах хранения с данными бухгалтерского учета,
- своевременное выявление ненужных и излишних материалов для их реализации в соответствии с существующим порядком.

Проведение инвентаризации обязательно:

- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже;
- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности;
- при смене материально ответственных лиц (на день приемки - передачи);

- при установлении фактов хищений или злоупотреблений, а также порчи ценностей;
- в случае стихийных бедствий, пожара, аварий или других чрезвычайных ситуаций;
- при реорганизации перед составлением разделительного баланса, при подготовке передаточного акта (при слиянии, присоединении);
- при коллективной (бригадной) материальной ответственности инвентаризация проводится при смене руководителя коллектива (бригадира), при выбытии из коллектива (бригады) более пятидесяти процентов его членов, а также по требованию одного или нескольких членов коллектива (бригады).

Для проведения инвентаризации создаются рабочие инвентаризационные комиссии. Состав комиссий, с указанием председателя инвентаризационной комиссии подлежит утверждению руководителем филиала, в исполнительной дирекции – генеральным директором.

До начала проведения инвентаризации все материально-ответственные лица дают расписки о том, что к началу инвентаризации все расходные и приходные документы на материально-производственные запасы сданы в бухгалтерию или переданы комиссии и все ценности, поступившие под их ответственность, оприходованы, а выбывшие списаны в расход.

Сведения о фактическом наличии и реальности учтенных финансовых обязательств записываются в инвентаризационные описи не менее чем в двух экземплярах. Фактическое наличие при инвентаризации определяется путем обязательного подсчета, взвешивания, обмера.

Проверка фактического наличия имущества производится при обязательном участии материально ответственного лица.

Наименование инвентаризируемых материально-производственных запасов, их количество указывают в описях по номенклатуре и в единицах измерения, принятых в учете.

Товарно-материальные ценности, поступающие в период проведения инвентаризации, принимаются материально-ответственными лицами в присутствии членов инвентаризационной комиссии и приходуются по реестру или товарному отчету после инвентаризации. Эти товарно-материальные ценности заносятся в отдельную опись под наименованием «Товарно-материальные ценности, поступившие во время инвентаризации».

Инвентаризация товарно-материальных ценностей, находящихся в пути, отгруженных, но неоплаченных в срок покупателями, находящихся на складах других организаций, заключается в проверке обоснованности числящихся сумм на соответствующих счетах бухгалтерского учета.

При проведении инвентаризаций других активов, обязательств соблюдается порядок установленный соответствующими нормативными актами.

5. Бухгалтерская отчетность.

5.1. Бухгалтерская отчетность ОАО «Иркутскэнерго» по российским стандартам состоит из следующих элементов:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к ним, предусмотренных нормативными актами;
- аудиторского заключения, подтверждающего достоверность отчетности;
- пояснительной записки.

5.2. Отчетным годом для ОАО «Иркутскэнерго» является календарный год – с 01 января

по 31 декабря 2005 года. Отчетные периоды для представления промежуточного отчета соответствуют установленному регламенту.

Отчетность ОАО «Иркутскэнерго» является публичной, публикуется в установленные сроки и согласно действующих в обществе регламентов.

5.3. Месячная и квартальная отчетность является промежуточной, составляется нарастающим итогом с начала отчетного года.

5.4. Бухгалтерская отчетность филиалов, представительства является внутренней, представляется по формам и в сроки, утвержденными Обществом.

5.5. Консолидированная финансовая отчетность (сводная отчетность) Группы составляется по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), подлежит аудиту.

Особенности применения МСФО при составлении консолидированной (сводной) отчетности отражены в составе Положения по учетной политике общества.

5.6. Хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности осуществляется в течение сроков по правилам организации государственного архивного дела по структурной принадлежности:

филиалов – в филиале;

общества в целом, включая консолидированную отчетность, и отчетность исполнительной дирекции – в исполнительной дирекции.

5.7. Учетная политика, процедуры кодирования, программы машинной обработки данных должны храниться 5 лет после года, в котором они использовались для составления последней бухгалтерской отчетности.

5.8. Ответственность за организацию работы архивов в филиалах несут руководители филиалов в исполнительной дирекции – генеральный директор.

5.9. Годовая бухгалтерская отчетность по российским стандартам – баланс, отчет о прибылях и убытках АО "Иркутскэнерго"; пояснительная записка подлежат утверждению общим собранием акционеров.

5.10. Годовая консолидированная отчетность по международным стандартам ОАО «Иркутскэнерго» представляется для рассмотрения Совету Директоров и другим пользователям в соответствии с законодательством и установленном в обществе регламентам.

6. Система внутреннего контроля в ОАО «Иркутскэнерго»

Под системой внутреннего контроля в ОАО "Иркутскэнерго" понимается подсистема управления производственно-хозяйственной деятельностью, отслеживающая процессы исполнения решений и поставленных задач.

Основной задачей системы внутреннего контроля является объективный, независимый анализ в следующих основных областях:

эффективности и результативности производственно-хозяйственной деятельности филиалов, Общества в целом;

соблюдения действующих нормативных актов, регламентирующих деятельность Общества;

надежности и объективности действующей в Обществе системы обработки информации; обеспечения качественной информации для повседневного принятия решений и принятия адекватных решений при нестандартных ситуациях.

Внутренний контроль осуществляется во всех уровнях управления по схеме:

Уровень	Заказчик	Исполнитель	Объект	Ответственность за организацию
1	2	3	4	5
Внутренний аудит бухгалтерской, производственной, финансовой и налоговой отчетности, надежности системы обработки информации.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Отдел внутреннего аудита с привлечением специалистов всех служб, отделов, дирекций Исполнительной дирекции, филиалов.	Филиалы, представительства и другие обособленные подразделения общества.	Начальнику управления по развитию и контроллингу.
Технический аудит, включая аудит ремонтной деятельности, экологический аудит, технологический аудит.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Технические службы, отделы исполнительной дирекции с привлечением специалистов отдела внутреннего аудита, других служб, отделов, дирекций.	Филиалы, другие обособленные подразделения, дочерние общества.	Директор по производству энергии.
Аудит инвестиционной деятельности.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Дирекция по капитальному строительству совместно с техническими службами, отделом внутреннего аудита исполнительной дирекции, другими службами.	Филиалы, другие обособленные подразделения, дочерние общества.	Директор по строительству и капитальному ремонту
Аудит охраны труда и состояния техники безопасности.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Отдел по охране труда совместно с отделом организации труда и заработной платы, другими службами, отделами дирекциями ИД профсоюзной организацией.	Филиалы, другие обособленные подразделения.	Директора по производству энергии.
Аудит энергосбытовой деятельности.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго"	Отдел внутреннего аудита совместно с дирекцией по управлению дебиторской задолженностью,	Энергосбыт, филиалы, в части качества энергии и соблюдения режимов, дочерние	Директора по продаже энергоресурсов.

Уровень	Заказчик	Исполнитель	Объект	Ответственность за организацию
1	2	3	4	5
		техническими службами, другими отделами.	общества профильного вида деятельности.	
Самоаудит в исполнительной дирекции.	Руководство ОАО "Иркутскэнерго", руководители служб, дирекций, отделов.	Работники исполнительной дирекции.	Подразделения исполнительной дирекции.	Руководители подразделений.
В филиалах	Директора филиалов, руководство ОАО "Иркутскэнерго".	Службы, отделы филиалов, подразделений.	Филиалы, подразделения филиалов.	Директора филиалов.

Координацию и развитие системы технического, технологического, инвестиционного аудита, аудита охраны труда и техники безопасности, экологического аудита осуществляет директор по производству энергии.

Координацию и развитие системы аудита энергосбытовой деятельности – директор по продаже энергоресурсов.

Координацию внутренней системы контроля на всех уровнях управления осуществляет генеральный директор.

Главный бухгалтер

Г.М. Толстых

Бухгалтерская, а также иная отчетность Эмитента, составленная по Российским стандартам бухгалтерского учета за 2006 год.

Утверждена Минфином Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма N 1 по ОКУД
на 31 декабря 2006 г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности энергетика
Организационно-правовая форма /форма
собственности
Единица измерения: тыс.руб.

по ОКПО 00105348
ИНН 3800000220
по ОКВЭД 40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС 47/43
по ОКЕИ 384/385

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

Дата утверждения
Дата отправки
(принятия)

КОДЫ	
0710001	
I	I
I	I
по ОКПО	00105348
ИНН	3800000220
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/43
по ОКЕИ	384/385

<p>АУДИТОР</p> <p>Аистова С.Д.</p>

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2006 года ООО "Иркутскэнерго"

А К Т И В	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	41 866 411	24 316 420
Незавершенное строительство	130	1 829 322	1 349 076
Доходные вложения	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	2 272 478	24 294 596
Отложенные налоговые активы	145	525 649	415 693
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Итого по разделу I	190	46 493 860	50 375 785
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 801 964	1 758 641
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 485 106	1 471 315
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	4 455	3 709
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	312 403	283 617
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	705 328	82 647
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 303 973	1 282 648
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	1 061 562	1 037 722
векселя к получению	232	239 759	239 759
прочие дебиторы	235	2 652	5 167
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 088 463	2 048 458
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 598 110	1 513 443
векселя к получению	242	116 600	102 064
авансы выданные	245	328 085	360 255
прочие дебиторы	246	45 668	72 696
Краткосрочные финансовые вложения	250	43 340	89 580
Денежные средства	260	1 570 894	288 253
Внутрихозяйственные расчеты	280		
Итого по разделу II	290	7 513 962	5 550 227
		АУДИТОР	
		Аистова С.Л.	

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	4 766 808	4 766 808
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	40 643 554	41 407 936
Резервный капитал	430	1 191 702	1 191 702
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	596 113	596 113
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	595 589	595 589
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	2 449 705	3 557 538
Итого по разделу III	490	49 051 769	50 923 984
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	517 372	292 541
Прочие долгосрочные обязательства	520	20 551	19 217
Итого по разделу IV	590	537 923	311 758
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	813 800	1 043 407
Кредиторская задолженность	620	3 576 449	3 640 217
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 666 127	2 344 532
задолженность перед персоналом организации	622	156 948	136 479
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	35 360	27 614
задолженность по налогам и сборам	624	608 935	564 131
прочие кредиторы	625	638 670	293 284
аккеслы к уплате	626	252 211	36 974
авансы полученные	627	218 198	237 203
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	4 742	5 411
Доходы будущих периодов (98)	640	23 139	1 235
Резервы предстоящих расходов (96)	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Внутрихозяйственные расчеты (79)	680		
Итого по разделу V	690	4 418 130	4 690 270
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	54 007 822	55 926 012

АУДИТОР
Амстова С. Л.



СПРАВКА

О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА
ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1		3	4
Арендованные основные средства	910	10 150 650	9 714 495
в том числе:			
Лизинг	911	425 114	466 790
Аренда	912	9 725 536	9 247 705
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	800	1 081
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1 108 196	1 638 985
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	6 000	6 000
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 311 954	3 695 483
Износ жилищного фонда	970	7 454	4 397
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	1 254	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

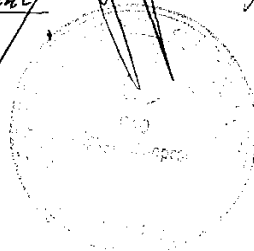
Руководитель _____

С. В. Зидик

Главный бухгалтер _____

Т. И. Тихонова

29.03.2007г.



АУДИТОР

Аистова С. Л.

*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Форма N 2 по ОКУД	<table border="1"> <tr><td align="center" colspan="2">КОДЫ</td></tr> <tr><td align="center" colspan="2">0710002</td></tr> <tr><td align="center">I</td><td align="center">I</td></tr> <tr><td align="center">I</td><td align="center">I</td></tr> </table>	КОДЫ		0710002		I	I	I	I
КОДЫ										
0710002										
I	I									
I	I									
на 31 декабря 2006г. Дата (год, месяц, число)										
Организация ОАО Иркутскэнерго	по ОКПО	00105348								
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3800000220								
Вид деятельности энергетика	по ОКВЭД	40.10.11								
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/43								
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384/385								
Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3										

<p>АУДИТОР</p> <p>Анстова С.Л.</p>



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ И УБЫТКАХ

31.12.2006. ОАО Иркутскэнерго"

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продаж товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	23 250 964	19 111 012
в том числе от продажи:			
электрическая энергия	11	15 466 000	12 402 175
тепловая энергия	12	6 866 773	5 925 776
подпитка систем	13	467 859	414 367
ХОВ и конденсат	14	172 356	145 189
прочие услуги	15	277 976	223 505
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	20 420 018	16 112 988
в том числе проданных:			
электрическая энергия	11	(12 747 543)	(9 043 085)
тепловая энергия	12	(6 845 350)	(6 351 102)
подпитка систем	13	(402 146)	(362 255)
ХОВ и конденсат	14	(140 037)	(117 500)
прочие услуги	15	(284 942)	(239 046)
Валовая прибыль	029	(2 830 946)	(2 998 024)
Коммерческие расходы	030	(0)	(0)
Управленческие расходы	040	(0)	(0)
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 830 946	2 998 024
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	102 545	140 036
Проценты к уплате	070	(47 510)	(62 051)
Доходы от участия в других организациях	080	21 896	7 558
Прочие доходы	090	1 431 333	1 304 047
Прочие расходы	100	(2 199 965)	(2 654 892)
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.050+060-070+080+090-100+120-130)	140	2 139 245	1 732 722
Отложенные налоговые активы	141	-109 956	314 845
Отложенные налоговые обязательства	142	(224 831)	(79 355)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(820 745)	(762 977)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140-150)	190	1 433 375	1 205 235
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	202 027	111 633
Отложенные налоговые активы	201	0	0
Отложенные налоговые обязательства	202	0	0
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

Руководитель

Главный бухгалтер

АУДИТОР
ИСТОВА С.Д.

*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

Форма № 3 по ОКУД

на 31 декабря 2006г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности энергетика
Организационно-правовая форма / форма
собственности
Единица измерения: тыс.руб.

по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Адрес г.Иркутск ул.Сухэ-Батора 3

КОДЫ	
0710003	
I	I
I	I
00105348	
3800000220	
40.10.11	
47/43	
384/385	

Дата утверждения
Дата отправки
(принятия)

<p>АУДИТОР</p> <p>Аистова С.П.</p>



ОАО Иркутскэнерго

форма 3

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

1. Изменение капитала

на 31.12.2006

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (2004 год)	010	4 766 808	40 321 921	1 191 702	1 973 127	48 253 558
2005 год (предыдущий год) Изменения в учетной политике	011	0	0	0	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	012	0	74 643	0	0	74 643
Поступило нераспределенной прибыли	013	0	0	0	0	0
Прочие		0	0	0	227 213	227 213
Остаток на 1 января предыдущего (2005) года	020	4 766 808	40 396 564	1 191 702	1 745 914	48 100 988

Часть 2 (за 2005 год)

Результат от пересчета иностранных валют	023	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	025	0	0	0	(301 444)	(301 444)
Дивиденды	026	0	0	0	(200 000)	(200 000)
Поступило нераспределенной прибыли	030	0	0	0	1 205 235	1 205 235
Прирост стоимости внеоборотных активов	046	0	301 444	0	0	301 444
Выбытие объектов основных средств	047	0	(54 454)	(0)	(0)	(54 454)
Погашение убытков	048	0	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счёт: дополнительного выпуска акций	041	0	0	0	0	0
увеличения номинальной стоимости акций	042	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	043	0	0	0	0	0
прочие	044	0	0	0	0	0
Уменьшение величины капитала за счёт: уменьшения номинала акций	051	0	0	0	0	0
уменьшения количества акций	052	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	053	0	0	0	0	0
прочие	054	0	0	0	0	0
изъятия вкладов участниками	065	0	0	0	0	0
увеличения уставного капитала	066	0	0	0	0	0

Часть 3

Остаток на 31 декабря предыдущего (2005) года	060	4 766 808	40 643 554	1 191 702	2 449 700	48 051 764
2006 год (отчетный год) Изменения в учетной политике	061	0	0	0	0	0

Поступило нераспределенной прибыли	063	0	0	0	0	0
Прочие	064	0	0	0	0	0
Остаток на 1 января отчетного (2006) года	100	4 766 808	40 643 554	1 191 702	2 449 705	49 051 769
Часть 4 (за 2006 год)						
Результат от пересчета иностранных валют	103	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	105	0	0	0	(84 485)	(84 485)
Дивиденды	106	0	0	0	(241 057)	(241 057)
Поступило нераспределенной прибыли	107	0	0	0	1 433 375	1 433 375
Отчисления в резервный фонд	110	0	0	0	0	0
Прирост стоимости внеоборотных активов	111	0	84 485	0	0	84 485
Выбытие объектов основных средств	112	0	(9 207)	0	0	(9 207)
Погашение убытков	113	0	0	0	0	0
Увеличение величины капитала за счёт: дополнительного выпуска акций	121	0	0	0	0	0
увеличения номинальной стоимости акций	122	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	123	0	0	0	0	0
прочие	124	0	689 104	0	0	689 104
дополнительных взносов учредителей	125	0	0	0	0	0
Уменьшение величины капитала за счёт: уменьшения номинала акций	131	0	0	0	0	0
уменьшения количества акций	132	0	0	0	0	0
реорганизации юридического лица	133	0	0	0	0	0
прочие(передано ИД)	134	0	0	0	0	0
изъятия вкладов участниками	135	0	0	0	0	0
увеличение уставного капитала	136	0	0	0	0	0
Часть 5						
Остаток на 31 декабря отчетного (2006) года	140	4 766 808	41 407 936	1 191 702	3 557 538	50 923 984

II. Прочие

Наименование показателя	Код строки	Остаток	Поступило	Использован о	Остаток
		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:		0	0	0	0
данные предыдущего года	160	0	0	0	0
данные отчетного годаданные отчетного года	161	0	0	0	0
данные предыдущего года	162	0	0	0	0
данные отчетного годаданные отчетного года	163	0	0	0	0
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:		0	0	0	0
данные предыдущего года	170	0	0	0	0

АУДИТОР
Анстова С. Д.

данные отчетного годаданные отчетного года	171	0	0	0	0
данные предыдущего года	172	0	0	0	0
данные отчетного годаданные отчетного года	173	0	0	0	0
Оснoвные резервы		0	0	0	0
данные предыдущего года	180	0	0	0	0
данные отчетного годаданные отчетного года	181	0	0	0	0
данные предыдущего года	182	5369	0	5369	0
данные отчетного годаданные отчетного года	183	0	0	0	0
данные предыдущего года(рез. соемн. дебитов)	184	290429	880513	0	1170943
данные отчетного годаданные отчетного года(рез. соемн. дебитов)	185	1170943	784200	1170943	784200
Резервы предстоящих расходов:		0	0	0	0
данные предыдущего года	190	0	0	0	0
данные отчетного годаданные отчетного года	191	0	0	0	0
данные предыдущего года	192	0	0	0	0
данные отчетного годаданные отчетного года	193	0	0	0	0

СПРАВКИ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
1) Чистые активы	200	49 074 908		50 925 219	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:		0	0	0	0
расходы по обычным видам деятельности -					
всего	210	6 244	20 098	354	386
в том числе:					
средства, полученные на покупку материалов		0	0	216	164
прочие	212	6 244	20 098	138	222
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	0	0	0	0
в том числе:		0	0	0	0
средства, предназначенные для покупки основных средств	221	0	0	0	0
средства, предназначенные для покупки нематериальных активов	222	0	0	0	0

Руководитель

Главный бухгалтер

23.03.2007г.

О. В. Зинин

Т. И. Ткаченко

АУДИТОР

Аистова С. Л.

Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Форма N 4 по ОКУД

на 31 декабря 2006г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности энергетика
Организационно-правовая форма / форма
собственности
Единица измерения: тыс.руб.

Адрес г.Иркутск ул.Сухэ-Батора 3

по ОКПО 00105348
ИНН 3800000220
по ОКВЭД 40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС 47/43
по ОКЕИ 384/385

Дата утверждения
Дата отправки
(принятия)

КОДЫ	
0710004	
I	I
I	I
00105348	
3800000220	
40.10.11	
47/43	
384/385	

АУДИТОР

Аистова С.Л.

ОАО Иркутскэнерго

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Форма N4

За 2006 год

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	1 570 894	1 016 923
Движение денежных средств по текущей деятельности		29 655 426	27 851 982
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		29 348 189	22 550 994
Авансы, полученные от покупателей		191 251	218 898
Получены кредиты, займы		0	0
Полученные проценты		0	139 945
Прочие доходы		115 986	4 942 145
Денежные средства, направленные:	140	(28 678 023)	(24 380 433)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(21 556 561)	(10 716 327)
на оплату труда	160	(2 085 616)	(2 171 834)
гашение кредитов, займов	165	(0)	(0)
на выплату дивидендов,	170	(222 746)	(185 040)
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 176 063)	(4 560 867)
оплачены проценты	181	(0)	(0)
на прочие расходы	190	(637 037)	(6 746 365)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	977 403	3 471 549
		(0)	(0)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		1 723 815	0
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	375 793	0
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	304 043	0
Полученные дивиденды	230	21 896	0
Полученные проценты	240	102 545	0
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	919 538	0
	260	0	0
Направлено	270	(4 137 415)	(2 826 672)
Приобретение дочерних организаций	280	0	0

АУДИТОР 0

Аистова С. Л.

Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(162 569)	(2 826 672)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(1 070 222)	0
Займы, предоставленные другим организациям	310	(2 900 624)	0
		0	0
		0	0
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(2 409 600)	(2 826 672)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долговых бумаг	350	0	
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	5 612 236	6 699 950
Направлено		(5 462 680)	(6 790 856)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	370	(5 384 600)	(6 728 805)
Погашение обязательств по финансовой аренде	380	(16 476)	
Оплачены проценты		(61 604)	(62 051)
		0	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	390	149 556	(90 906)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	399	(1 282 641)	553 971
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	288 253	1 570 894
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	410		

Руководитель

С. В. Зудин

Главный бухгалтер

Т. М. Тюкачиха

23 марта 2007г.

*Утверждена Минфином Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Форма N 5 по ОКУД

на 31 декабря 2006 г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности энергетика

Организационно-правовая форма / форма
собственности

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710005

1 1
1 \ 1

00105348

3800000220

40.10.11

47/43

384/385

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

АУДИТОР

Аистова С.Л.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Форма N5

За 2006 год

Нематериальные активы

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010				0
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полусную модель	012				0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	013				0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	014				0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	015				0
у патентообладателя на селекционные достижения	016				0
Организационные расходы	020				0
Деловая репутация организации	030				0
	035				0
Прочие	040				0

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050		
в том числе:			
	051		
	052		
	053		
	059		

Основные средства

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	12 853 531	145 816	(124 130)	12 875 217
Сооружения и передаточные устройства	065	65 746 976	1 153 932	(41 707 435)	25 193 473
Машины и оборудование	070	20 671 167	1 648 911	(6 553 180)	15 766 898
Транспортные средства	075	574 062	173 831	(160 658)	587 235
Производственный и хозяйственный инвентарь	080	217 789	64 345	(75 158)	206 976
Рабочий скот	085	3	0	(0)	2
Продуктивный скот	090	0	0	(0)	0
Многолетние насаждения	095	511	1 404	(0)	1 915
Другие виды основных средств	100	528 789	432 341	(6 091)	955 039
Земельные участки и объекты природопользования	105	264 167	1 162	(21 340)	243 989
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	110	0	0	(0)	0
Итого	120	100 856 994	3 621 742	(48 647 992)	55 830 744

АУДИТОР

Аистова С.Л.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	58 990 583	31 514 324
в том числе:			
зданий и сооружений	141	43 303 837	19 305 550
машин, оборудования, транспортных средств	142	15 142 982	11 613 752
других	143	543 764	595 022
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 160 858	4 772 945
в том числе:			
здания	151	269 851	288 331
сооружения	152	25 704	26 660
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	222 541	149 733
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	10 150 650	9 714 495
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	353 504	115 475

СПРАВОЧНО

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	0	74 643
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	0	148 800
амортизации	172	0	74 157

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	15 325 816	16 533 854

Доходные вложения в материальные ценности

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				0
Имущество, предоставляемое по договору аренды	220				0
	221				0
Прочие	230				0
Итого	240	0	0	(0)	0

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250		

АУДИТОР
АИСТОВА С.П.

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Всего	310				
в том числе:	311				
	312				
	319				

СПРАВОЧНО

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам	320		

	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	330		

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410				
в том числе:	411				
	412				
	419				

СПРАВОЧНО

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	430		

АУДИТ

АИСТОВА

Финансовые вложения

Показатель наименование	Код строки	Долгосрчные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1 619 262	21 668 818	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1 619 262	21 668 818	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	0	0	43 340	89 580
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	0	0	43 340	89 580
Предоставленные займы	525	653 216	2 625 778	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	2 272 478	24 294 596	43 340	89 580
Из общей суммы финансовых вложений, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	0	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	0	0	0	0
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	Код строки	Остаток на	
		начало отчетного года	конец отчетного периода
	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	2 088 463	2 048 458
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	1 598 110	1 513 443
авансы выданные	602	328 085	360 255
прочая	609	162 268	174 760
долгосрочная - всего	610	1 303 973	1 282 648
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 061 562	1 037 722
авансы выданные	612	0	0
прочая	619	242 411	244 926
Итого	620	3 392 436	3 331 106
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	630	4 390 249	4 683 624
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	1 666 127	2 344 532
авансы полученные	632	218 198	237 203
расчеты по налогам и сборам	633	608 935	564 131
кредиты	634	813 800	1 043 407
займы	635	0	0
прочая	636	1 083 189	494 351
долгосрочная - всего	640	537 923	311 758
в том числе:			
кредиты	641	0	0
займы	642	0	0
	643		
	644	0	0
Итого	650	4 928 172	4 995 382

АУДИТОР

АИСТОВА С.Л.

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	Код строки	За отчетный период	За предыдущий год
	2	3	4
Материальные затраты	710	7 209 748	5 543 557
Затраты на оплату труда	720	2 198 150	2 232 245
Отчисления на социальные нужды	730	497 798	526 723
Амортизация	740	1 896 666	2 467 289
Прочие затраты	750	8 617 656	5 343 174
Итого по элементам затрат	760	20 420 018	16 112 988
Изменения остатков (прирост(+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства	765		-294
расходов будущих периодов	766	-28 786	12 447
резервов предстоящих расходов	767	0	0

Обеспечения

Показатель наименование	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
	2	3	4
Полученные - всего	810	6 000	6 000
в том числе:			
векселя	811	6 000	6 000
Имущество, находящееся в залоге	820	0	0
из него:			
объекты основных средств	821	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	0	0
прочее	823	0	0
	824	0	0
	829	0	0
Выданные - всего	830	3 311 954	3 695 483
в том числе:			
векселя	831	1 515 789	1 421 053
Имущество, переданное в залог	840	1 796 165	2 274 430
из него:			
объекты основных средств	841	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	0	0
прочее	843	1 796 165	2 274 430
	844	0	0
	849	0	0

Государственная помощь

Показатель наименование	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910				
в том числе:					
	911				
	912				
	913				
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					
	921				
	922				
	923				
	929				

Руководитель

Главный бухгалтер

23.03.2007г.

С. В. Зинин

Т. М. Толстова

АУДИТОР

АИСТОВА С.Л.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

акционерам ОАО «Иркутскэнерго»
по бухгалтерской отчетности открытого
акционерного общества «Иркутскэнерго»
по итогам деятельности за 2006 год

№ 1284

BDO

БДО ЮНИКОН
Аудиторы и Консультанты

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ИРКУТСКЭНЕРГО» ПО ИТОГАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2006 ГОД

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» (далее – Общество) за 2006 год проведен ЗАО БДО Юникон в соответствии с договором № 10101-01-227/06, заключенным на основании решения общего собрания акционеров Общества об утверждении ЗАО БДО Юникон официальным аудитором (протокол от 23.06.2006 № 19).

Краткие сведения о ЗАО БДО Юникон

ЗАО БДО Юникон зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 005694312 о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 25.10.2005 за государственным регистрационным номером 2057748766139, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Почтовый адрес: 117545, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефоны: (495) 797 5665, 319 6636

Тел./факс: (495) 319 5909

E-mail: reception@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО БДО Юникон имеет лицензию от 25.06.2002 № Е 000547 на осуществление аудиторской деятельности, выданную Министерством финансов РФ, действительную до 24.06.2007.

ЗАО БДО Юникон – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО БДО Юникон является корпоративным членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных бухгалтеров и аудиторов России» (ИПБ России), аккредитованного при Министерстве финансов РФ в соответствии с приказом от 24.07.2002 № 152.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать заместитель генерального директора Балякин Андрей Борисович на основании генеральной доверенности от 25.10.2006 № 83.

Аудитор Аистова Светлана Леонидовна - менеджер, возглавляла аудиторскую проверку Общества.



БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

Краткие сведения об ОАО «Иркутскэнерго»

Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго» зарегистрировано Регистрационной палатой Администрации г. Иркутска, свидетельство о регистрации от 20 ноября 1992 года.

Почтовый адрес: 664025, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности за 2006 год, на 43 листах:

- Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 4 листах;
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) – на 2 листах;
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 4 листах;
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 3 листах;
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 6 листах;
- Пояснительная записка – на 24 листах.

Данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами РФ, регулирующими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета, соблюдение законодательства РФ при выполнении хозяйственных операций несет руководитель Общества – г-н Эмдин Сергей Владимирович.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества – г-н Толстых Геннадий Михайлович.

Обязанность аудитора заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных отношениях представленной бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству РФ. Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

Наше мнение не может быть рассмотрено пользователем отчетности как выражение уверенности в непрерывности деятельности Общества в будущем.

2. Аудит проводился в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений), другими нормативными актами, регулирующими аудиторскую деятельность, а также внутрифирменными стандартами и методиками аудита.

При проведении аудита мы руководствовались внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения ИПБ России.

IBDO

БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству РФ.

3. В результате проведенного аудита нами установлено, что по состоянию на 31.12.2006 в составе добавочного капитала по строке 420 Бухгалтерского баланса учитываются суммы дооценок переданных в уставный капитал дочерней компании основных средств в размере 15 741 204 тыс. руб., подлежащие отражению в составе нераспределенной прибыли по строке 470 Бухгалтерского баланса.
4. По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельства, изложенного в предыдущем пункте, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 года включительно.
5. Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в Пояснительной записке, а именно:
 - добавочный капитал увеличен за счет нераспределенной прибыли Общества на сумму инвестиций в объекты капитального строительства по состоянию на 01.01.2006 на 301 444 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2006 - на 385 819 тыс. руб. (раздел 3 Пояснительной записки);
 - на дату выдачи аудиторского заключения Обществом не завершена работа по определению кадастровой стоимости арендованных земельных участков. По предварительным расчетам кадастровая стоимость арендованных земельных участков составляет 4 628 044 руб. (раздел 4 Пояснительной записки).

26.03.2007

Заместитель генерального директора

А.Б. Балякин

Аудитор

С.А. Аистова



квалификационный аттестат Министерства финансов РФ по общему аудиту К 001471, выдан на основании решения Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссии Министерства финансов РФ от 29.07.1999, с 06.11.2002 продлен на неограниченный срок (протокол № 70 ЦАЛАК Министерства финансов РФ).

Всего сброшюровано 47 листов.

BDO

БДО Юникон
Аудиторы и Консультанты

**Пояснительная записка к бухгалтерскому отчету за 2006 год
Иркутского акционерного общества энергетики и электрификации
(ОАО «Иркутскэнерго»)**

1. Общие сведения

Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации учреждено в ноябре 1992 года в соответствии с Указом Президента Российской Федерации "Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества" от 01.07.1992 года № 721 на базе Иркутского производственного объединения энергетики и электрификации «Иркутскэнерго», созданного в 1954 году.

Целью создания ОАО «Иркутскэнерго» является получение прибыли путем эффективного энергоснабжения потребителей.

Полное фирменное наименование Общества: Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное наименование: ОАО «Иркутскэнерго».

ОАО «Иркутскэнерго» зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, Иркутская область 664025, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.

Общество является юридическим лицом. Свидетельство о регистрации от 20 ноября 1992 года выдано Регистрационной палатой Администрации г. Иркутска.

ОАО «Иркутскэнерго» является вертикально-интегрированной энергокомпанией.

Основа бизнеса компании – ГЭС-генерация, обеспечивающая более 80% производства электрической энергии. В компании имеется три гидроэлектростанции (ГЭС), 10 тепловых электростанций, обеспечивающих теплом крупнейшие города Иркутской области. Компания владеет передающими и распределительными сетями протяженностью более 35 тыс. км, обеспечивающими взаимосвязь с соседними регионами и доставку электрической энергии конечным потребителям.


В состав компании входит двадцать дочерних предприятий выделенных из подразделений ОАО «Иркутскэнерго».

ОАО «Иркутскэнерго» в соответствии с российским законодательством об электроэнергетике находится в стадии реформирования, с созданием холдинговой структуры управления. Так, в 2005 году подразделения ремонтно – строительные, материально – технического снабжения, рекреационного бизнеса выделены в отдельные дочерние и зависимые общества, в 2005 году на базе электросетевых филиалов создано специализированное дочернее общество по транспорту, распределению и оказанию услуг по присоединению потребителей к электрическим сетям

ОАО «Иркутскэнерго» является независимым производителем электроэнергии (не входит в структуру холдинга РАО «ЕЭС России»). Компания предоставляет РАО «ЕЭС России» услуги по поддержанию необходимой частоты тока и напряжения в энергозоне Сибири, осуществляет транзит электроэнергии через собственную сеть, обеспечивая параллельную работу в ЕЭС России.

В соответствии с Уставом, к основным видам деятельности общества относятся:

- производство, передача, распределение электрической и тепловой энергии и реализация её потребителям на договорных условиях;
- диспетчерское управление и обеспечение режимов энергопотребления, участие в оперативно - диспетчерском управлении в рамках энергозоны Сибири, ЕЭС России;

АУДИТОР Аистова С.П. 

- эксплуатация, шеф - монтаж, наладка и ремонт, техническое перевооружение и реконструкция энергообъектов, электроэнергетического и теплоэнергетического оборудования;
- деятельность по эксплуатации электрических и тепловых сетей;
- оказание услуг, связанных с реализацией энергии.

Среднесписочная численность работающих за 2006 год составила 9 698 человек.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Правление - коллегиальный исполнительный орган
- Генеральный директор - единоличный исполнительный орган

Высшим органом управления ОАО «Иркутскэнерго» является Общее собрание акционеров. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Генеральный директор и Правление - являются исполнительными органами Общества и осуществляют руководство текущей деятельностью Общества.

2. Учетная политика

2.1 Основа составления

Ведение бухгалтерского учёта и составление бухгалтерской отчётности в ОАО «Иркутскэнерго» осуществляется в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в редакции последующих изменений и дополнений), Планом счетов бухгалтерского учёта финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, Положениями о бухгалтерском учете и отчетности действующими в Российской Федерации, другими нормативными актами РФ, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации, а также на основании Устава Общества.

Учетная политика, организация документооборота общества, его филиалов, представительств, иных обособленных подразделений установлена приказом Генерального директора ОАО «Иркутскэнерго» № 546 от 22.12.2005 года.

Имущество и обязательства ОАО «Иркутскэнерго» обособлены от имущества и обязательств акционеров, государства, других организаций. Взаимоотношения между ОАО «Иркутскэнерго» и дочерними обществами регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

ОАО «Иркутскэнерго» находится в стадии реформирования в соответствии с действующими законодательными актами по реформированию электроэнергетики, но не имеет намерений и необходимости ликвидации в обозримом будущем.

Все факты хозяйственной деятельности Общества отраженные в бухгалтерских книгах относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных нормативными актами Министерства Финансов Российской Федерации.

Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» в 2006 г. не имеет существенных и принципиальных отличий от учетной политики, действовавшей в предыдущем году, влияющих на финансовые результаты прошлых периодов.

<p>АУДИТОР</p> <p>Аистова С.Л.</p>

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учёте хозяйственных операций, совершённых в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчётности в рублях, путем пересчета условной валюты, по согласованному курсу в договоре на дату принятия к бухгалтерскому учету актива или по курсу Центрального Банка РФ, указанной в договоре.

2.3. Основные средства и оборотные активы

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства, земельные участки и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, т.е. фактических затрат на приобретение или создание данных объектов. Изменение первоначальной стоимости основных средств производится при дооборудовании, достройки, модернизации, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки. Переоценка основных средств производится ежегодно по текущей (восстановительной) стоимости специализированными оценочными компаниями, имеющие права на выполнение данных работ. Результаты переоценки отражаются обособленно при формировании бухгалтерского баланса отчетного года на начало года, кроме дооценки или уценки основных средств по рыночной стоимости при вносе в уставный капитал дочерних, зависимых обществ. Указанные результаты отражаются в составе добавочного капитала на момент совершения операции.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

По состоянию на 1 января 2006 года Обществом проведена переоценка основных средств индексным методом, с индексом 1,0.

Суммы прироста (снижения) стоимости объектов и накопленной амортизации отнесены на увеличение (уменьшение) добавочного капитала и на увеличение (уменьшение) прочих доходов.

Амортизация основных средств начислена линейным способом:


- по объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002г.
- по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 № 1072
- по объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01.01.2002г. амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Балансовая (восстановительная) стоимость основных фондов по состоянию на 01.01.2006года по САО «Иркутскэнерго» составила 100 856 994 т.р.

На конец отчетного года балансовая (восстановительная) стоимость основных средств составила 55 830 744 т.р.

а) увеличилась на 3 621 742 т.р. за счет:

- ввода объектов основных средств (дооборудования основных фондов, реконструкции, техперевооружения);
- безвозмездно принятых основных фондов;
- выкупа земельных участков;

АУДИТОР
Аистова С.Л. 

б) уменьшилась на 48 647 992 т.р.

- передача имущества в качестве вклада в уставный капитал ООО «ИЭСК»
- ликвидации
- реализации, безвозмездной передачи, прочего выбытия основных фондов

Доходы и расходы от выбытия основных фондов отражены в составе прочих доходов и расходов.

2.4 Финансовые вложения.

Оценка финансовых вложений при принятии к учету производится в сумме фактических затрат. Финансовые вложения классифицируются краткосрочные и долгосрочные. Инвестиции в акции дочерних предприятий приведены в сумме 24 294 596 т.р., в основном в виде внесения взноса в уставный капитал дочернего предприятия ООО «ИЭСК». Резерв под обесценение ценных бумаг не создавался.

2.5. Материально – производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены по фактическим затратам на приобретение. Оценка материально-производственных запасов при отпуске их производство и ином выбытии осуществляется по средней скользящей фактической себестоимости на момент отпуска со склада.

Списание стоимости угля (мазута), использованного на производство электрической, тепловой энергии, в системном учете производится по средневзвешенной скользящей себестоимости одной тонны угля (мазута) на момент составления Акта списания угля на расходы.

При моральном устаревании материально – производственных запасов, потере своих первоначальных качеств, при составлении годового отчета создается резерв под снижение стоимости материальных запасов.

2.6. Расчеты с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей электрической, тепловой энергии, прочих видов продукции основного производства, производится исходя из утвержденных цен и тарифов.

2.7. Резервы предстоящих расходов

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности ОАО «Иркутскэнерго» создает резерв по сомнительным долгам. При этом сомнительным долгом признается дебиторская задолженность Общества, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

2.8. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг, признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям и предъявления им расчетных документов отражена в «Отчете о прибылях и убытках» за минусом налога на добавленную стоимость, представленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по методу начисления.

Доходы ОАО «Иркутскэнерго» подразделяются

- доходы от обычных видов деятельности
- прочие доходы

Доходами от обычных видов деятельности признаются

- выручка от продажи электрической энергии, услуг основного и вспомогательного производства,

- выручка от продажи тепловой энергии,
- выручка от продажи прочей продукции.

Доходами от продажи признаются фактически отпущенная потребителям электрическая и тепловая энергия по установленным тарифам для групп потребителей, прочие услуги и электрическая энергия, отпущенная потребителям на свободном рынке, согласно счетам, выставленным потребителям.

2.9. Капитал

Уставный капитал Общества составляет 4 766 808 тыс. рублей.

Резервный фонд Общества создан в размере 25 процентов от уставного капитала составляет 1 191 702 тыс. руб.

Добавочный капитал составил на 01.01.2006 года 40 643 554 тыс.руб.

Из общей суммы прироста добавочного капитала в 2006 году 764 382 тыс. рублей стоимость добавочного капитала увеличена на инвестированный капитал в сумме 84 485 тыс. рублей (прибыли, использованной на инвестиции в соответствии с утвержденным бюджетом).

В 2006 году в связи с реклассификацией актива, не исключен из добавочного капитала инфляционный капитал, в виде дооценки стоимости основных средств по объектам, переданных в качестве вноса в уставный капитал дочерних обществ в сумме 15 052 100 тыс. рублей и дооценка по рыночной стоимости при вносе в уставный капитал 689 104 тыс. рублей, так как основные средства, внесенные в уставный капитал ООО «ИЭСК», подлежащие в учете в качестве долгосрочных финансовых вложений, не изменили величину валюты баланса и классификации в качестве актива. Считаем, что данное принятое решение позволяет сохранить стоимость чистых активов ОАО «Иркутскэнерго» и не допустить банкротства общества (либо снижения инвестиционной привлекательности) в целом не нарушает достаточно противоречивые положения нормативных актов, позволяют произвести в регистрах бухгалтерского учета более объективную оценку активов ОАО «Иркутскэнерго».

Кроме того, в составе добавочного капитала учитываются суммы переоценки основных средств, отраженных по строке 120 баланса и являющихся собственностью ОАО «Иркутскэнерго».

2.10. Изменения в учетной политике

Методологических изменений в Учетной политике Общества на 2006 год по сравнению с 2005 годом не производилось. С применением единой Унифицированной Автоматизированной Системы Бухгалтерского Учета (УАСБУ) внесены изменения в технические аспекты Учетной Политики Общества на 2006 год (аналитические счета бухгалтерского учета, регламенты записей на счетах бухгалтерского учета).

2.11. Сравнительные данные

Сравнительные данные в отчетности за 2006 год сформированы путем корректировки данных заключительной отчетности за 2005 год.

Во вступительном балансе 2006 года отражены результаты переоценки основных средств. Валюта баланса не изменилась.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

Оценка структуры баланса

За 2006 год валюта баланса ОАО «Иркутскэнерго» увеличилась на 1 918 190 тыс.руб. и составила 55 926 012 тыс.руб.

Общий объем внеоборотных активов увеличился на 3 881 925 тыс.руб. и составил на конец отчетного периода 50 375 785 тыс.руб. Изменения в структуре внеоборотных активов вызваны следующим

- снижение остаточной стоимости основных средств на 17 549 991 тыс.руб.
- снижение объемов незавершенного строительства на 480 246 тыс.руб.
- увеличением долгосрочных финансовых вложений на 22 022 118 тыс.руб.

Величина оборотных активов на 31.12.06. составила 5 550 227 тыс.руб. Снижение по отношению к началу года на 1 963 735 тыс.руб., обусловлено в основном снижением дебиторской задолженности на 61 330 тыс.руб., остатков денежных средств на 1 282 641 тыс.руб. и налогом на добавленную стоимость на 622 681 тыс.руб.

За отчетный период добавочный капитал увеличился в основном за счет определения рыночной стоимости объектов переданных в уставный капитал 100% - ной дочерней компании ООО «ИЭСК» на 689 104 тыс.руб. и инвестиционной деятельности из нераспределенной прибыли прошлого года на 84 485 тыс.руб. и составил на конец отчетного периода 41 407 936 тыс.руб.

За 2006 год получена прибыль в размере 1 433 375 тыс.руб.

Прибыль прошлых лет направлена на выплату дивидендов и инвестиционную деятельность и на конец отчетного периода составила 2 124 163 тыс.руб.

Долгосрочные обязательства ОАО «Иркутскэнерго» на конец 2006 года составили 311 758 тыс.руб. и представлены в виде отложенных налоговых обязательств и прочих долгосрочных обязательств, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев.

Краткосрочные обязательства ОАО «Иркутскэнерго» за отчетный год увеличились на 272 140 тыс. руб. и составили на конец отчетного периода 4 690 270 тыс.руб. Увеличение произошло за счет краткосрочной кредиторской задолженности на 63 768 тыс. руб и увеличением краткосрочных кредитов на 229 607 тыс.руб.

Оценка финансовых показателей по итогам хозяйственной деятельности

Оценка финансового состояния предприятия приводится показателями оценки структуры баланса – показатели платежеспособности, финансовой устойчивости, деловой активности и рентабельности, по которым оценивается эффективность деятельности предприятия за отчетный период и в дальнейшем на долгосрочную перспективу.

Показатели финансовой деятельности ОАО «Иркутскэнерго»

Показатель	01.01.2006г.	31.12.2006г.	Изменение	Норматив
Коэффициент текущей ликвидности	1,41	0,91	0,5	1,0-2,0
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,3	0,1	0,2	0,2-0,7
Коэффициент быстрой ликвидности	0,8	0,5	0,3	0,7-1,0
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,9	0,9	0	>0,5
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,3	0,1	0,2	>0,1
Коэффициент заемных средств	0,08	0,08	0	<0,5
Рентабельность активов	2,3	2,6	-0,3	
Рентабельность с продаж	15,7	12,2	-3,5	

Коэффициент текущей ликвидности - рассчитывается как частное от деления оборотных средств на краткосрочные обязательства, и показывает, достаточно ли средств у предприятия, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Данный показатель дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Анализ коэффициента текущей ликвидности показывает, что платежеспособность Общества рассматривается как успешно функционирующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности – является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия, показывает, какая часть краткосрочных заемных обязательств может быть при необходимости покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов, т.е. погашена немедленно. Анализ коэффициента абсолютной ликвидности соответствует нормативному значению и характеризует высокий уровень платежных возможностей Компании и способность быстро погасить краткосрочные обязательства денежными средствами.

Коэффициент срочной ликвидности - отношение наиболее ликвидной части оборотных средств (денежных средств, дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений) к краткосрочным обязательствам. По смыслу показатель аналогичен коэффициенту общей ликвидности, однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть - производственные запасы. Нормативное значение показателя срочной ликвидности больше 1.

Текущее значение показателя характеризует платежные способности предприятия быстро ликвидировать задолженность по краткосрочным обязательствам за счет имеющихся ликвидных оборотных средств на 53 %. Учитывая, что высокий уровень дебиторской задолженности является характерной чертой всей энергетической отрасли России, полученное значение показателя срочной ликвидности можно констатировать как положительное.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами - один из показателей, характеризующих финансовую устойчивость компании. Основная задача коэффициента – показать, какая часть оборотных средств предприятия финансируется за счет собственных (долгосрочных) средств. Нормативное значение показателя больше 0,1.

Значение коэффициента на конец 2006 года составило - 0,1, что соответствует нормативу. Это свидетельствует о стабильном финансовом состоянии Компании, и её независимости от внешних источников финансирования

Коэффициент автономии (финансовой независимости)- показывает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования, отражает степень независимости Компании от заемных средств. Значение коэффициента составляет 0,9, что при формировании оборотных активов Компания не зависит от заемных источников и характеризует меру финансовой устойчивости Компании.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств - показывает, сколько заемных средств, привлекла Компания на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Данный показатель есть отношение всех обязательств Компании (заемные средства и кредиторская задолженность) к собственным средствам. Норматив – меньше 0,7.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств на конец 2006 года – 0,08. В 2006 году Компания продемонстрировала достаточно низкую зависимость от заемных средств, что является положительным фактором для ее финансовой устойчивости.

Рентабельность активов - характеризует степень эффективности использования имущества компании и определяется в процентах как отношение чистой прибыли к совокупным активам. Значение показателя в отчетном периоде обусловлено, что 2,6% прибыли получила Компания в расчете на рубль своего имущества.

Рентабельность с продаж – показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции. За 2006 год прибыль от продаж составляет 12,2% от полученной выручки.

Чистые активы Компании на 31.12.2006 года составляют 50 925 219 тыс.руб., отмечается увеличение чистых активов на 2% за рассматриваемый период. Этот показатель положительно характеризует финансовое положение компании.

4. Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса

Основные средства (статья 120 бухгалтерского баланса)

На балансе ОАО «Иркутскэнерго» по состоянию на 01.01.2005 года числилось основных средств по полной (восстановительной) стоимости 100 856 994 тыс.руб.

В 2006 году поступило основных средств на сумму 3 621 742 тыс.руб. в том числе по видам

- Здания	145 816 тыс.руб.
- Сооружения	1 153 932 тыс.руб.
- Машины и оборудование	1 648 911 тыс.руб.
- Транспортные средства	173 831 тыс.руб.
- Прочие	499 252 тыс.руб.

Введено в действие в 2006 году основных фондов на сумму 2 784 899 тыс.руб.

За отчетный период выбыло основных средств 48 647 992 тыс.руб., в том числе ликвидировано объектов непригодных для дальнейшей эксплуатации на сумму 91 950 тыс.руб., реализовано 68 308 тыс.руб., передано дочерним обществам 47 713 985 тыс.руб.

Стоимость основных средств на 31.12.2006 года по балансовой (восстановительной) стоимости составила 55 830 744 тыс. руб., в том числе

- Здания	12 875 217 тыс.руб.
- Сооружения	25 193 473 тыс.руб.

- Машины и оборудование	15 766 898 тыс.руб.
- Транспортные средства	587 235 тыс.руб.
- Прочие	1 407 921 тыс.руб.

Износ основных средств на 31.12.2006 года составил 31 514 324 тыс.руб., в том числе

- здания	5 082 411 тыс.руб.
- сооружения	14 225 126 тыс.руб.
- Машины и оборудование	11 174 691 тыс.руб.
- Транспортные средства	439 061 тыс.руб.
- Прочие	593 035 тыс.руб.

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2006 года составила 24 316 420 тыс.руб.

Коэффициент износа составил 56,4 %.

Основных средств переданных в аренду дочерним предприятиям на 31.12.2006 года 3 802 740 тыс.руб.

Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Инвестиционная деятельность Общества направлена в основном на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования, тепловых и электрических сетей, а также строительство новых объектов, взамен вышедших из строя.

На начало года затраты по незавершенному строительству составляли 1 829 322 тыс.руб., на конец отчетного года – 1 349 076 тыс.руб. За 2006 год освоено капитальных вложений 2 669 377 тыс.руб.

В 2006 году были введены основные средства в сумме 3 258 721 тыс. руб., в том числе:

- строительство новых объектов – 172 516 тыс. руб.
- реконструкция и модернизация объектов основных средств – 1 570 828 тыс. руб.
- приобретение отдельных объектов основных средств – 290 312 тыс. руб.

Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения ОАО «Иркутскэнерго» в балансе на конец отчетного периода составляют 24 294 596 тыс.руб., которые включают

-инвестиции в дочерние общества	21 668 818 тыс.руб
-предоставленные займы	2 625 778 тыс.руб.

Материально-производственные запасы(статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально- производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. Их величина на конец отчетного года составляет 1 758 641 тыс.руб.в том числе

- сырье и материалы	1 471 315 тыс.руб
из них топливо	1 284 884 тыс.руб.
- готовая продукция	3 709 тыс.руб.
-расходы будущих периодов	283 617 тыс.руб.

<p style="text-align: center;">АУДИТОР</p> <p style="text-align: center;">Аистова С. Л.</p>

За отчетный год произошло снижение запасов на 13 791 тыс.руб., в основном за счет снижения запасов угля и мазута на 162 252 тыс.руб. Увеличение по статье материалов произошло за счет приобретения материалов для строительства теплотрассы от Ново-Иркутской ТЭЦ до правобережного округа Иркутска в сумме 145 952 тыс.руб.

Сведения о дебиторской задолженности (статья 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Показатели	тыс. руб.			
	На 31.12.2005г.	На 31.12.2006г.	Изменения (+,-)	Темп роста, %
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 303 973	1 282 648	-21 325	97,9
в том числе:				
Покупатели и заказчики	1 061 562	1 037 722	-23 840	97,9
Прочие дебиторы	242 411	244 926	+2 515	194,8
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 088 463	2 048 458	-40 005	98,1
Покупатели и заказчики	1 598 110	1 513 443	-84 667	94,7
Векселя к получению	116 600	102 064	-14 536	91,7
Прочие дебиторы	45 668	72 696	+27 028	159,1
Авансы, предоплаты, другие отвлечения	328 085	360 255	+32 170	109,8
Итого	3 392 436	3 331 106	-61 330	98,1

По сравнению с началом года дебиторская задолженность в целом по Обществу уменьшилась на 61 330 тыс.руб. При этом задолженность потребителей энергии сократилась на 108 507 тыс.руб. или на 4%, задолженность прочих дебиторов увеличилась – на 59 198 тыс.руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась – на 21 325 тыс.руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность уменьшилась с 2 088 463 тыс.руб. до 2 048 458 тыс.руб.

В 2006 году создан резерв по сомнительным долгам в сумме 784 200 тыс. руб.

По крупным промышленным предприятиям сохраняется тенденция стабильных платежей одновременно со снижением просроченной дебиторской задолженности. В рамках Программы по повышению культуры обслуживания клиентов ОАО «Иркутскэнерго» в Обществе продолжается работа по формированию положительного имиджа, изменены традиционные подходы к обслуживанию, широко внедряются новые технологии. Начиная с 01.04.2006 года, внедрена система биллинга, расчеты за электроэнергию производятся на основании платежных документов, ежемесячно формируемых и доставляемых потребителям. Совершенствуется развитие средств учета и энергосберегающих технологий.

Сведения о кредиторской задолженности Общества (статья 590 и 610,620 Бухгалтерского баланса)

(тыс.руб.)

Показатели	На 31.12.2005 г.	На 31.12.2006 г.	Изменения (+,-)	Темп роста, %
Долгосрочные обязательства	537 923	311 758	-226 165	57,9
в том числе:				
Отложенные налоговые обязательства	517 372	292 541	-224 831	56,6
Прочие долгосрочные обязательства	20 551	19 217	-1 334	93,5
Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	813 800	1 043 407	+229 607	128,2
Кредиторская задолженность	3 576 449	3 640 217	+63 768	102,6
в том числе				
-поставщики и подрядчики	1 666 127	2 344 532	+678 405	140,7
- векселя к уплате	252 211	36 974	-215 237	14,6
-задолженность перед персоналом организации	156 948	136 479	- 20469	86,9
-задолженность перед государственными внебюджетными фондами	35 360	27 614	-7 746	78,0
-задолженности перед бюджетом	608 935	564 131	-44 804	92,6
-авансы полученные	218 198	237 203	+19 005	108,7
-прочие кредиторы	638 670	293 284	-345 386	45,9
Итого	4 390 249	4 995 382	+605 133	112,8

За отчетный 2006год долгосрочные обязательства ОАО «Иркутскэнерго» снизились на 226 165 тыс.руб. в основном за счет отложенных налоговых обязательств на 224 831 тыс.руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность в целом возросла на 63 768 тыс.руб. или на 2,6 % по отношению к предыдущему периоду. Просроченной кредиторской задолженности нет. Вся задолженность сформирована на основании договорных условий.

Краткосрочные кредиты на конец отчетного периода составили 1 043 407 тыс.руб.

Кредиты привлекались с целью пополнения оборотных средств, для гашения текущих обязательств Общества.

Дохода и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за 2006 год отражены в «Отчете о прибылях и убытках» по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам в сопоставлении с предыдущим годом.

тыс.руб.

Показатель	Доход		Расход		Финансовый результат	
	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года
Реализация продукции, работ, услуг	23 250 964	19 111 012	20 420 018	16 112 988	2 830 946	2 998 024
В том числе						
Электрическая энергия	15 466 000	12 402 175	12 747 543	9 043 083	2 718 457	3 359 090

АУДИТОР

Аистова С.Д. 

ГОВ и конденсат	172 356	145 189	140 037	117 500	32 319	61 380
Прочие услуги	271 976	223 505	284 942	239 046	-6 966	-49 232
Прибыль (убыток) от продаж	X	X	X	X	2 830 946	2 998 024

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым периодом увеличилась на 4 139 952 тыс.руб. или 21,6%. Выручка в 2006 году возросла за счет увеличения тарифов на электрическую и тепловую энергию, утвержденных Региональной энергетической комиссией Иркутской области, за счет увеличения полезного отпуска электроэнергии потребителям Иркутской области и увеличения выдачи электроэнергии за пределы области. При этом сохраняется тенденция снижения отпуска тепловой энергии, что связано с уменьшением теплопотребления на ряде промышленных предприятий в рамках оптимизации затрат на производство: реализуются различные мероприятия и программы энергосбережения, программы развития собственных теплоисточников и максимального использования вторичных энергоресурсов.

Всего за отчетный год на производство энергии, работ и услуг затрачено 20 420 018 тыс.руб., что на 4 307 030 тыс.руб. выше затрат за 2005 год или 26,7%.

В основном рост себестоимости вызван изменением структуры выработки электроэнергии, инфляционными процессами.

В 2006 году выработка электроэнергии на ТЭЦ составила 18,4%, против 14,1% в прошлом году, что привело к увеличению расхода топлива и, соответственно, стоимости топлива.

Средняя цена на уголь увеличилась на 11%, стоимость железнодорожного тарифа на провоз угля на 23,9%. Рост цен произошел вследствие увеличения прейскурантных цен поставщиками в течение 2006 года.

Доходы от реализации энергии, работ и услуг составили 2 830 946 тыс.руб.

За 2006 год рост выручки от реализации продукции, работ и услуг превысил затраты, что положительно сказалось на величине прибыли от продаж продукции, работ и услуг Общества в целом.

За отчетный год прочие доходы составили 1 431 333 тыс.руб., в основном за счет доходов от реализации ценных бумаг, материальных ценностей, активов предоставленных во временное пользование.

Прочие расходы за отчетный год составили 2 199 965 тыс.руб., что на 454 927 тыс.руб. меньше, чем за предыдущий отчетный период.

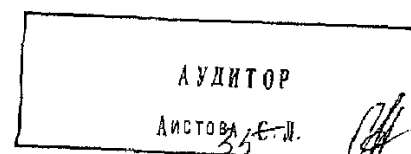
События после отчетной даты

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

В 2006 году по итогам 2005 года были начислены дивиденды в сумме 241 057 тыс.руб.

Информация об аффилированных лицах

Все аффилированные лица поименованы в ежеквартальном отчете эмитента (Приложение № 1 к Пояснительной записке)



Данная отчетность является публичной и представлена на сайтах ОАО «Иркутскэнерго» и ФКПБ России.

Информация по сегментам

Операционные сегменты

В деятельности данной Группы могут быть выделены следующие операционные сегменты

Вид деятельности по сегментам	Выручка от продажи по сегментам	Себестоимость реализации по сегментам	тыс.руб
			Финансовый результат (+) прибыль (-) убытки по сегментам
1	5	6	7
1.Основное производство (основной вид деятельности)			
Электрическая энергия	23 027 052	20 182 668	2 844 384
тепловая энергия	15 466 000	12 747 543	2 718 457
подпитка систем	6 866 773	6 845 350	21 423
Химводоочистка	467 858	402 146	65 712
услуги основного производства	172 356	140 037	32 319
2. Прочие виды деятельности (не основного производства)	54 065	47 592	6 473
	223 912	237 350	-13 438
ВСЕГО	23 250 964	20 420 018	2 830 946

Выручка (доходы) формируется в результате операций с внешними покупателями.

Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду отсутствия необходимой основы.

Как видно из таблицы, основным операционным сегментом ОАО «Иркутскэнерго» является производство электро- и теплотенергии.

Разбивка деятельности ОАО «Иркутскэнерго» по географическим сегментам не производится, поскольку все производство и реализация продукции происходит в основном в одном географическом регионе – Иркутской области.

Условные обязательства

В сфере налогового законодательства в течение 2006 года в Арбитражном суде Иркутской области находилось на рассмотрении 38 арбитражных дел на общую сумму 5 203,9 тыс.руб. Взыскано с Общества 165,2 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 08.04.2000 года и постановлением Губернатора Иркутской области от 28.02.2003г № 87-п, от 26.05.2006г № 85 –па, « О результатах государственной кадастровой оценки земель промышленности» работа по определению кадастровой оценки арендованных земельных участков еще не закончена.

По предварительным данным кадастровая оценка арендованных земельных участков будет составлять 4 678 044 тыс.руб.

Налогообложение

Принципиальных отличий ни в налоговом законодательстве, ни в учетной политике общества для целей налогообложения в 2006 году по сравнению с предшествующим периодом не было.

Влияние на отдельные показатели начисления и перечисления в различные уровни бюджета налоговых платежей оказало выделение пяти сетевых филиалов: Западные электрические сети, Центральные Электрические сети, Южные Электрические сети, Северные электрические сети, Восточные электрические сети в самостоятельное юридическое лицо – ООО «ИЭСК», в состав которого вошли 88 обособленных структурных подразделений, ранее состоявших на налоговом учете ОАО «Иркутскэнерго».

Для целей налогообложения с 1 января 2006 года датой возникновения обязанности по уплате налога на добавленную стоимость признавалась наиболее ранняя из следующих дат:

1. день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2. день оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Учитывая, что общество определяло до 31 декабря 2005 года налоговую базу как день оплаты, денежные средства, поступившие после 1 января 2006 года в счет погашения дебиторской задолженности за отпущенную энергию до 31 декабря 2005 года, также включались в налоговую базу при расчете налога на добавленную стоимость.

Формирование налогооблагаемой прибыли производилось по правилам, установленным главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, введенной в действие с 1 января 2002 года Федеральным законом от 06.08.2001г. №110-ФЗ и Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.2002 года № 114н, в действующих редакциях.

Датой получения дохода признавалась дата реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав) независимо от фактического получения денежных средств в их оплату - по методу начисления.

Для целей определения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль величина расходов определялась при соблюдении следующих условий:

- расходы экономически обоснованы,
- расходы произведены для осуществления деятельности, направленной на получение доходов,
- расходы подтверждены документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Действующая в 2006 году ставка налога на прибыль 24%.

Размер прибыли до налогообложения в бухгалтерском учете составляет 2 139 245 тыс. руб., налоговая база для исчисления налога на прибыль – 3 459 674 тыс. руб.

Эффективная ставка налога на прибыль за 2006 год составила 38,8 %.

Итоговые сравнительные показатели финансового результата, исчисленного
в порядке, установленном нормативными правовыми актами по
бухгалтерскому учету, и налоговой базы по налогу на прибыль,
рассчитанной в порядке установленном законодательством о
налогах и сборах за 2006 год

в тыс. руб.

	Бухгалтерский учет (форма № 2 "Отчет о прибылях и убытках")	Налоговый учет (Лист 02 "Расчет налога на прибыль")
Доходы		
Выручка, доход	23 250 964	23 731 978
Проценты к получению	102 545	
ЦБ обращающиеся на рынке		304 043
ЦБ не обращающиеся на рынке		
Доходы от участия в других организациях	21 896	
Прочие доходы	1 431 333	
Внерезидентские доходы		780 135
Итого доходы	24 806 738	24 816 156
Себестоимость, расходы	20 420 018	20 588 265
Проценты к уплате	47 510	
ЦБ обращающиеся на рынке		300 678
ЦБ не обращающиеся на рынке		
Прочие расходы	2 199 965	
Внерезидентские расходы		467 539
Чрезвычайные расходы за минусом доходов		
Итого расходы	22 667 493	21 356 482
Прибыль (убыток) в бухгалтерском учете	2 139 245	
Налоговая база в налоговом учете		3 459 674
Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой базой		1 320 429


Основными причинами значительного расхождения между показателем прибыли в бухгалтерском учете и налоговой базой в налоговом учете являются:

- Социальные выплаты в сумме 391 053 тыс. руб. в бухгалтерском учете уменьшают финансовый результат, в налоговом - исключаются из расходов при расчете налоговой базы.

- Сумма начисленной амортизации в бухгалтерском учете превышает сумму амортизации, начисленную в налоговом учете, на 130 408 тыс. руб.

Амортизации в налоговом учете рассчитана в строгом соответствии с положениями Налогового кодекса в следующем порядке:

- скорректирован перечень и оценка объектов основных средств;
- не принято в налоговый учет в соответствии с требованиями статьи 257 НК РФ изменение в бухгалтерском учете стоимости амортизируемого имущества, произведенное в связи с переоценкой в 2003, 2004, 2005, 2006 годах.

<p>АУДИТОР</p> <p>Аистова С.Д. </p> <p align="center">2 0</p>

➤ расчет амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002г., произведен от остаточной стоимости с учетом переоценки на 01.01.2002 не более 30%, по оставшемуся сроку полезного использования, а в случаях превышения фактического срока использования над сроком, установленным по Постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1, в течение срока не более 7 лет;

➤ расчет амортизации по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002г., произведен линейным способом в соответствии со сроками эксплуатации, установленными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизируемое имущество»;

Учитывая, что большая часть амортизируемого имущества общества участвующего в процессе производства, введена в эксплуатацию до 01.01.2002 года, приведенные данные указывают на то, сумма амортизации в бухгалтерской учете будет возрастать, а в налоговом учете сокращаться.

- Резерв по сомнительным долгам, созданный в бухгалтерском учете, который сформировал в налоговом учете отложенный налоговый актив.

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой базой за 2006 год имеет следующие составляющие (в тыс.руб.):

Показатель	Сумма разницы между налоговым и бухгалтерским учетом	Ставка налога (%)	Сумма постоянного налогового обязательства, отложенного актива, обязательства
Постоянные налоговые разницы, возникшие в части доходов и расходов, не учитываемых в целях налогообложения	841 780	24	202 027
Временные налогооблагаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового обязательства, т.е. к увеличению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах	-936 798	24	-224 831
Временные вычитаемые разницы, которые приводят к образованию отложенного налогового актива, т.е. к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах	-458 149	24	-109 956

Отрицательное значение сумм налоговых разниц в отчетном налоговом периоде объясняется списанием (вследствие выбытия сетевых филиалов и образования ООО «ИЭСК») отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, возникших в предыдущих налоговых периодах, по этим филиалам. Общая сумма разниц по списанным налоговым обязательствам превышает сумму разниц по списанным налоговым активам на 309 112 тыс. руб.

Сумма условного расхода за год равна 513 419 тыс.руб. (2 139 245* 24%).

Величина текущего налога на прибыль, определенная исходя из величины условного расхода, скорректированного на сумму постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, рассчитанная в соответствии с требованиями пункта 21 Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», составляет 830 322 тыс.руб.:

АУДИТОР
Аистова С. Л.

Условный расход по налогу на прибыль 513 419	+	Постоянное налоговое обя- зательство 202 027	+	Отложенный налоговый актив -109 955	-	Отложенное налоговое обязательство -224 831	=	Текущий налог на прибыль 830 322
--	---	---	---	--	---	--	---	---

Руководствуясь Постановлением Правительства РФ от 03.09.1999г. № 1002 «О порядке и сроках проведения реструктуризации кредиторской задолженности юридических лиц по налогам и сборам, а также задолженности по начисленным пеням штрафам перед федеральным бюджетом», учитывая выполнение условий реструктуризации обществом, принято решение Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 о списании задолженности по пеням и штрафам в территориальный бюджет в сумме 39 900, 4 тыс. руб.

Выполняя требования Федерального закона от 06.06.2005 N 58-ФЗ о внесении изменений в пункт 21 статьи 251 Налогового кодекса РФ, учли в составе доходов 2005 года сумму реструктуризированной задолженности. После внесения изменений в пункт 21 статьи 251 Федеральным законом от 27.07.2006 N 144-ФЗ и получения разъяснений порядка применения указанного пункта, 23.06.2006 г. сдана уточненная декларация по налогу на прибыль за 2005 год, уменьшающая сумму начисленной прибыли на 9 576 тыс. руб.

В течение отчетного года общество осуществляло уплату текущих налоговых платежей в полном объеме и в сроки, установленные налоговым законодательством.

Сведения о перечислении налоговых платежей за 2004- 2006 годы (тыс. руб.)

Виды налоговых платежей	2004 год	2005 год	2006 год
Налог на прибыль	330 179	859 209	817 056
Налог на добавленную стоимость	1 356 002	1 592 326	1 337 432
Налог на имущество	407 492	398 649	406 889
Водный налог	605 678	555 089	651 667
Налог на доходы физических лиц	291 121	320 345	306 127
Земельный налог	287 523	294 110	196 582
Транспортный налог	3 432	3 605	3 703
Платежи в экологические фонды	54 342	18 139	6 691
Прочие налоги	10 587	1 4 099	16 304
Единый социальный налог	594 698	540 909	516 034
Всего	3 941 054	4 596 480	4 258 485

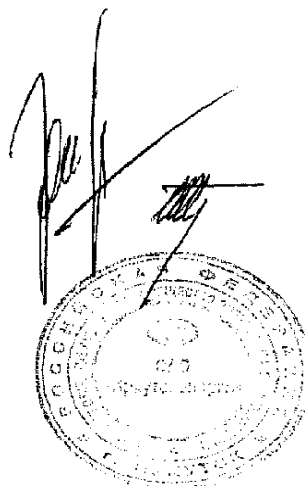
АУДИТОР
АИСТОВА С.Л.
40

Снижение отдельных налоговых платежей обусловлено перенесением обязанностей по уплате налогов в бюджет от деятельности, связанной с передачей энергии, на зависимое дочернее общество ООО «Иркутская электробытовая компания» как самостоятельное юридическое лицо.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

23.03.2007.



С.В. Эмдин

Г.М. Толстых

АУДИТОР
Аистова С. Л. *[Signature]*



ИРКУТСКЭНЕРГО

ИРКУТСКОЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ (ОАО "ИРКУТСКЭНЕРГО")

ПРИКАЗ

22.12.2005 года

№

546

Об утверждении уточненного
Положения по бухгалтерскому учету
«Учетная политика на 2006 год»

В связи с внедрением единой Унифицированной Автоматизированной Системы Бухгалтерского Учета (УАСБУ), на основании подпункта 4 пункта 1.10. Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» на 2005 год»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить уточненное Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика на 2005 год» (Приложение №1). Уточненное Положение по бухгалтерскому учету не изменяет правил оценки хозяйственных операций, не влияет на финансовые результаты, размеры налоговых платежей и показатели управленческой отчетности с 1 января 2005 года.

2. Продлить на 2006 год действие уточненного Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика на 2005 год».

3. Поручить первому заместителю генерального директора Бакаеву Г.Н. утвердить Альбом форм внутренней отчетности для управленческих целей, интегрированных с системой УАСБУ.

4. Поручить главному бухгалтеру Толстых Г.М. утверждение корректировок рабочего плана счетов и технических регламентов учета в УАСБУ вытекающих из уточнения внутренних регламентов планирования и бюджетирования.

5. Директорам по направлениям деятельности, начальникам служб, отделов Исполнительной дирекции обеспечить соблюдение требований данного Положения, последующих регламентов по его применению или детализации отдельных аспектов бухгалтерского учета для целей формирования информации управленческой отчетности.

6. Директорам филиалов обеспечить применение учетной политики, всех внутренних регламентов по формированию управленческой отчетности. Утвердить на 2006 год перечень лиц ответственных за совершение хозяйственных операций.

7. Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на главного бухгалтера Толстых Г.М.

Генеральный директор

С.В. Эмдин

Визы:

Главный бухгалтер

_____. Г.М. Толстых

_____.12.2005 года

Первый заместитель генерального
директора – директор по финансам и
экономике

_____. Г.Н. Бакаев

_____.12.2005 года

Начальник управления по развитию и
контроллингу

_____. В.В. Аникин

_____.12.2005 года

Заместитель директора по финансам и
экономике

_____. Е.Г. Фильш

_____.12.2005 года

Начальник управления по
информационным технологиям:

_____. В.А. Селищев

_____.12.2005 года

Начальник управления по правовым
вопросам

_____. Р.А. Яковлев

_____.12.2005 года

Руководитель группы протокола

_____. А.И. Евсеев

_____.12.2005 года

Подготовил:

Ответственный секретарь методсовета

_____. Л.Г. Житова

_____.12.2005 года

Список рассылки прилагается:

Способ доставки:

Абонент и на магнитных носителях

_____.12.2005 года

Изготовлено _____ копий

Зав. машбюро отдела документационного
обеспечения управления

_____. Л.Д.Сидорова

_____.12.2005 года

Квартальная бухгалтерская, а также иная отчетность Эмитента, составленная по Российским стандартам бухгалтерского учета за 6 месяцев 2007 года.

Утверждена Минфином Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма N 1 по ОКУД

на 30 июня 2007 г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности энергетика

Организационно-правовая форма /форма
собственности

Единица измерения: тыс.руб.

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710001

I I

I I

00105348

3800000220

40.10.11

47/43

384/385

Дата утверждения

Дата отправки

(принятия)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно - правовая форма/ форма собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес)

на 30 июня 2007 года

А К Т И В	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	24 316 657	23 443 179
Незавершенное строительство	130	1 349 076	1 918 871
Доходные вложения	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	24 294 596	25 368 194
Отложенные налоговые активы	145	415 693	447 722
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Итого по разделу I	190	50 376 022	51 177 966
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 758 641	1 605 111
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 471 315	1 421 877
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	3 709	3 538
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	283 617	179 696
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	82 647	63 715
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 282 648	1 270 486
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	1 037 722	1 027 238
векселя к получению	232	239 759	239 759
прочие дебиторы	233	5 167	3 489
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 048 458	2 382 863
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 513 443	1 535 435
векселя к получению	242	102 064	6 364
авансы выданные	245	360 255	374 583
прочие дебиторы	246	72 696	466 481
Краткосрочные финансовые вложения	250	89 580	88 379
Денежные средства	260	288 253	169 858
Внутрихозяйственные расчеты	280		
Итого по разделу II	290	5 550 227	5 580 412
Б А Л А Н С (сумма строк 190+290)	300	55 926 249	56 758 378

П А С С И В	Код показателя	На начало	На конец
		отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	4 766 808	4 766 808
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	25 281 040	24 969 567
Резервный капитал	430	1 191 702	1 191 702
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	596 113	596 113
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	595 589	595 589
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	460	19 684 671	20 032 551
в том числе:			
Прибыль прошлых лет, образованная за счет переоценки в предыдущие периоды выбывших основных средств	461	15 741 204	16 089 083
Инвестированная прибыль	462	385 929	673 226
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470		787 340
Итого по разделу III	490	50 924 221	51 747 968
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	292 541	328 370
Прочие долгосрочные обязательства	520	19 217	18 933
Итого по разделу IV	590	311 758	347 303
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	1 043 407	1 560 700
Кредиторская задолженность	620	3 640 217	3 098 404
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 344 532	2 125 674
задолженность перед персоналом организации	622	136 479	84 746
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	27 614	36 792
задолженность по налогам и сборам	624	564 131	316 674
прочие кредиторы	625	293 284	284 119
векселя к уплате	626	36 974	39 573
авансы полученные	627	237 203	210 826
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	5 411	2 358
Доходы будущих периодов (98)	640	1 235	1 645
Резервы предстоящих расходов (96)	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Внутрихозяйственные расчеты (79)	680		
Итого по разделу V	690	4 690 270	4 663 107
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	55 926 249	56 758 378

**СПРАВКА
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА
ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование показателя	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1		3	4
Арендованные основные средства	910	9 714 495	34 485 582
в том числе:			
Лизинг	911	466 790	475 095
Аренда (прочие организации)	912	9 247 705	27 767 543
Аренда земельных участков	913	0	6 242 944
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 081	716
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1 638 985	1 640 778
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	6 000	6 000
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 695 483	2 832 129
Износ жилищного фонда	970	4 397	3 375
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____



*Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для периодической бухгалтерской отчетности 2003 г.*

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

на 30 июня 2007г. Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Иркутскэнерго
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности энергетика
Организационно-правовая форма / форма
собственности
Единица измерения: тыс.руб.

Адрес г.Иркутск ул. Сухэ-Батора 3

Форма N 2 по ОКУД

по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710002	
I	I
I	I
00105348	
3800000220	
40.10.11	
47/43	
384/385	

О прибылях и убытках
за 1 полугодие 2007 года

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно - правовая форма/форма собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продаж товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	13 263 447	11 715 103
в том числе от продажи:			
электрическая энергия	11	8 040 076	7 353 484
тепловая энергия	12	3 770 315	3 895 331
подпитка систем	13	272 340	240 436
ХОВ и конденсат	14	89 969	89 953
прочие услуги	15	1 090 747	135 899
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(10 830 762)	(9 734 460)
в том числе проданных:			
электрическая энергия	11	(6 305 702)	(5 823 248)
тепловая энергия	12	(3 213 655)	(3 480 956)
подпитка систем	13	(229 537)	(211 728)
ХОВ и конденсат	14	(72 598)	(72 824)
прочие услуги	15	(1 009 270)	(145 704)
Валовая прибыль	029	2 432 685	1 980 643
Коммерческие расходы	030	(219 649)	0
Управленческие расходы	040	(687 670)	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 525 366	1 980 643
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	73 340	65 459
Проценты к уплате	070	(51 555)	(22 576)
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	368 175	4 619 558
Прочие расходы	100	(758 214)	(4 466 213)
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.050+060-070+080+090-100+120-130)	140	1 157 112	2 176 871
Отложенные налоговые активы	141	32 029	69 164
Отложенные налоговые обязательства	142	(35 830)	(51 155)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(365 971)	(533 433)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140-150)	190	787 340	1 661 447
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	92 065	-7 024
Отложенные налоговые активы	201		
Отложенные налоговые обязательства	202		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220		

Руководитель

Главный бухгалтер



Учетная политика Эмитента на 2007 год

Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» на 2007 год» утверждена Приказом ОАО «Иркутскэнерго» № 1538 от 28.12.2006 «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» на 2007 год».

В соответствии с указанным Приказом:

- главному бухгалтеру Общества поручено утверждение корректировок рабочего плана счетов и технических аспектов учета, включая альбом форм внутренней отчетности для составления бухгалтерской отчетности ОАО «Иркутскэнерго» на 2007 год;
- продлено на 2007 год действие Приказа от 29.12.2005 г. №573 «О налоговой учетной политике ОАО «Иркутскэнерго» на 2006 год» с учетом необходимых корректировок в связи с изменением действующего законодательства;
- установлено требование с 1 января 2008 года ввести бухгалтерский учет электрической энергии, потребленной на собственные, производственные, хозяйственные нужды, компенсацию нормативных (технологических) потерь; в течение 2007 года разработать и утвердить первичные учетные документы, документооборот, обеспечить настройку и функционирование всех необходимых регламентов в Унифицированной Автоматизированной Системе Бухгалтерского Учета (УАСБУ).

Общие положения учетной политики на 2007 г. по российским стандартам:

1) Настоящее Положение устанавливает единые правила формирования и раскрытия способов ведения бухгалтерского учета:

- порядка осуществления первичного наблюдения,
- стоимостного измерения,
- оценки хозяйственных событий, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности,
- способов погашения стоимости активов и применения бухгалтерских счетов,
- системы регистров и документооборота,
- порядка проведения инвентаризации,
- обеспечения контрольных функций за соблюдением законодательства при осуществлении хозяйственных операций.

2) Бухгалтерский учет в ОАО «Иркутскэнерго» ведется в соответствии с Законом Российской Федерации «О бухгалтерском учете», положениями о бухгалтерском учете и отчетности, действующими в Российской Федерации, настоящей учетной политикой, другими нормативными актами, составляющими систему нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации и на основании Устава Общества.

3) Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении в рублях и копейках путем сплошного, непрерывного документального и взаимосвязанного их отражения в применяемых аналитических и синтетических регистрах учета.

Бухгалтерская отчетность ОАО «Иркутскэнерго» составляется в тысячах рублей.

4) Бухгалтерский учет в ОАО «Иркутскэнерго» выполняет следующие задачи:

- формирует полную и достоверную информацию о хозяйственных процессах и результатах деятельности, имущественном положении Общества;
- обеспечивает контроль над наличием и движением имущества, использованием материальных, трудовых, финансовых ресурсов;
- выявляет и мобилизует внутренние резервы, обеспечивает предотвращение отрицательных результатов;
- обеспечивает единство методики учета хозяйственных операций по движению капитала, имущества, обязательств;
- формирует информацию для составления налоговой, внутренней управленческой отчетности, консолидированной отчетности в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности, исчисления налоговых платежей во внесистемном учете.

5) Имущество и обязательства ОАО «Иркутскэнерго» обособлены от имущества и обязательств акционеров, государства, других организаций. Взаимоотношения между ОАО

«Иркутскэнерго» и дочерними обществами регулируются на основе действующих законодательных актов и договоров между ними.

6) ОАО «Иркутскэнерго» в 2007 году находится в стадии реформирования в соответствии с действующими законодательными актами по реформированию электроэнергетики, но не имеет намерений и необходимости ликвидации в обозримом будущем.

7) Учетная политика ОАО «Иркутскэнерго» в 2007 г. в целом не имеет принципиальных отличий от учетной политики Общества, действовавшей в предыдущем году, существенно влияющих на финансовые результаты общества.

8) Все факты хозяйственной деятельности Общества, отраженные в бухгалтерских книгах (машинных носителях), относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, за исключением моментов, разрешенных нормативными актами Министерства финансов Российской Федерации и особенностей, изложенных в учетной политике, инструктивных письмах, положениях, указаниях ОАО «Иркутскэнерго», которые являются неотъемлемой частью учетной политики Общества.

9) Настоящая учетная политика распространяется на ОАО «Иркутскэнерго», его филиалы, представительства, другие обособленные подразделения.

10) Изменения в учетной политике ОАО «Иркутскэнерго» в течение года допускаются в следующих случаях:

- изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов органов, осуществляющих регулирование бухгалтерского учета, налоговой отчетности, тарифной политики;
- реорганизации (слияния, разделения, присоединения);
- смены собственников;
- изменения видов деятельности;
- разработки новых способов ведения бухгалтерского учета, позволяющих более достоверно отразить факты хозяйственной деятельности в учете и отчетности, без влияния на финансовые результаты и размеры налоговых платежей.

При внесении изменений в нормативные документы после даты утверждения учетной политики, не имеющих варианности учета или оценки, допускается невнесение изменений в учетную политику, которая должна применяться с учетом внесенных изменений в нормативные документы федерального или отраслевого уровня.

11) Ответственность за организацию бухгалтерского учета и контроля в Обществе и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в Исполнительной дирекции несет генеральный директор. Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций в филиалах несут директора филиалов.

12) Генеральный директор вправе возложить персональную ответственность за соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций по конкретным видам деятельности на директоров Исполнительной дирекции и других должностных лиц по курируемым вопросам согласно распределению обязанностей и полномочий, переданных в установленном порядке.

Руководители филиалов вправе возложить персональную ответственность при осуществлении хозяйственной деятельности по конкретным операциям на заместителей руководителей и других должностных лиц согласно закрепленным функциональным обязанностям.

13) Ведение бухгалтерского учета в Обществе (в Исполнительной дирекции, филиалах) осуществляется структурными подразделениями – бухгалтериями, возглавляемыми главными бухгалтерами.

14) Главный бухгалтер Общества несет ответственность за формирование Учетной политики в ОАО «Иркутскэнерго», ведение бухгалтерского учета в Исполнительной дирекции, ведение и своевременное представление налоговой и бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по российским стандартам, полноту и достоверность этой отчетности.

Главные бухгалтера филиалов несут ответственность за соблюдение единства утвержденной Учетной политики, ведение бухгалтерского учета в филиале, полноту, достоверность, своевременность представления отчетности для филиала установленные

Обществом и налоговой отчетности в соответствии с действующим законодательством в налоговые органы по месту нахождения филиала.

Прием, увольнение главных бухгалтеров филиалов без согласования с главным бухгалтером и генеральным директором ОАО «Иркутскэнерго» не допускается.

15) Главный бухгалтер Общества и главные бухгалтера филиалов обеспечивают выполнение контрольных функций за соответствие осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, субъектов территориального и местного самоуправления и Учетной политике Общества.

Заключение договоров в исполнительной дирекции без визы главного бухгалтера Общества, либо его уполномоченных заместителей не допускается.

Проекты договоров филиалов без виз главных бухгалтеров филиалов, либо его уполномоченных заместителей Исполнительной дирекцией не рассматриваются.

Заключение договоров в филиалах в рамках переданных полномочий без визы главного бухгалтера филиала, либо его уполномоченного заместителя не допускается.

16) Главный бухгалтер Общества, главные бухгалтера филиалов обеспечивают контроль и отражение на бухгалтерских счетах всех хозяйственных операций, представление бухгалтерской и налоговой отчетности в установленные сроки и адреса представления.

17) Главный бухгалтер Общества совместно с генеральным директором (его уполномоченными заместителями, директорами Исполнительной дирекции и другими уполномоченными лицами) подписывает денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства.

Денежные и расчетные документы филиалов, их обязательства, документы, обосновывающие движение имущества в рамках полномочий филиалов, подписываются руководителями и главными бухгалтерами филиалов.

Генеральный директор

Эмдин С.В.

Главный бухгалтер

Толстых Г.М.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4 Консолидированная отчетность эмитента
составленная в соответствии с международными стандартами
финансовой отчетности за 2004-2006 финансовые годы**



ОАО «Иркутскэнерго»

Консолидированная финансовая отчетность

За 2004 и 2003 отчетные годы по 31 декабря
с Заключением независимых аудиторов

ОАО "Иркутскэнерго"

Консолидированная финансовая отчетность

За 2004 и 2003 отчетные годы по 31 декабря

Содержание

Заключение независимых аудиторов.....	1
Консолидированная финансовая отчетность	
Консолидированные балансы.....	2
Консолидированные отчеты о прибылях и убытках	3
Консолидированные отчеты об изменении акционерного капитала	4
Консолидированные отчеты о движении денежных средств	5
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	7

Заключение независимых аудиторов

Аktionерам и Членам Совета Директоров ОАО «Иркутскэнерго»:

Мы провели аудиторскую проверку прилагаемого консолидированного баланса ОАО «Иркутскэнерго», открытого акционерного общества (именуемого в дальнейшем «Компания»), по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов, а также соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках, о движении денежных средств и об изменении собственных средств акционеров за 2004 и 2003 годы. Ответственность за подготовку данной консолидированной финансовой отчетности несет руководство Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы на основе проведенного нами аудита выразить мнение в отношении данной консолидированной финансовой отчетности.

Мы проводили аудит в соответствии с Международными Стандартами Аудита. В соответствии с этими стандартами, мы должны спланировать и провести аудиторскую проверку таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенных искажений в финансовой отчетности. Аудит включает в себя выборочную проверку данных для документального подтверждения сумм, содержащихся в финансовой отчетности, и раскрытой в ней информации. Кроме этого, аудит включает в себя анализ применяемых принципов бухгалтерского учета и существенных субъективных оценок, сделанных руководством, а также анализ общего представления финансовой отчетности. Мы считаем, что проведенные нами аудиторские проверки дают нам достаточно оснований для выражения нашего мнения.

По нашему мнению, вышеупомянутая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах дает достоверное представление о консолидированном финансовом состоянии ОАО «Иркутскэнерго» по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов, о консолидированных результатах его деятельности и о движении его денежных средств за годы по указанные даты, в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, опубликованными Советом по Международным Стандартам Бухгалтерского Учета.

25 марта 2005 года

ООО «Эрнст энд Янг»

Подпись по оригиналу

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»
Консолидированные балансы

(в тыс. рублей)

		На 31 декабря	
	Прим	2004	2003
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства, нетто	3	39 421 681	35 916 236
Нематериальные активы		25 966	—
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	4	565 141	1 213 621
Долгосрочные инвестиции	5	344 846	350 818
Долгосрочные векселя	22	512 080	518 647
		40 869 714	37 999 322
Текущие активы			
Запасы, нетто	6	1 307 158	1 254 106
Дебиторская задолженность, нетто	4	1 408 099	1 274 428
Прочие текущие активы	7	784 315	695 315
Краткосрочные инвестиции	8	886 162	31 235
Краткосрочные векселя	22	94 737	94 737
Денежные средства и их эквиваленты	9	1 046 607	218 781
		5 527 078	3 568 602
ИТОГО АКТИВЫ		46 396 792	41 567 924
СОБСТВЕННЫЕ СРЕДСТВА АКЦИОНЕРОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал и резервы			
	10		
Акционерный капитал		4 766 808	4 766 808
Резерв по переоценке		2 146 362	—
Нераспределенная прибыль		30 975 308	29 259 233
		37 888 478	34 026 041
Доля меньшинства		—	35 171
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по векселям	11	705 486	679 126
Долгосрочная задолженность по налогам	12	330 626	583 617
Долгосрочная задолженность по лизингу	13	44 083	—
Обязательство по отложенному налогу	14	3 719 964	2 836 479
Прочие долгосрочные обязательства		39 983	42 238
		4 840 142	4 141 460
Текущие обязательства			
Краткосрочные кредиты	15	904 585	1 004 429
Кредиторская задолженность	16	1 053 259	943 051
Краткосрочная задолженность по налогам	12	1 065 100	446 014
Краткосрочная задолженность по векселям	11	161 736	531 969
Прочие краткосрочные обязательства	17	483 493	439 789
		3 668 173	3 365 252
ИТОГО СОБСТВЕННЫЕ СРЕДСТВА АКЦИОНЕРОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		46 396 792	41 567 924

См. прилагаемые Примечания.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»
Консолидированные отчеты о прибылях и убытках

(в тыс. рублей, кроме данных об акциях)

За годы по 31 декабря

	Прим	26	26
Реализация по основной деятельности			
Электроэнергия		11 734 100	8 566 696
Теплоэнергия		6 531 506	5 850 488
Прочая		534 436	354 437
Итого реализация по основной деятельности		18 800 042	14 771 621
Себестоимость реализации			
Топливо, используемое в производстве		(3 913 594)	(4 329 067)
Заработная плата и социальные отчисления		(1 789 151)	(1 811 426)
Ремонт и обслуживание		(2 845 749)	(2 784 506)
Материалы		(289 927)	(251 054)
Расходы на платежи водоканалу		(323 944)	(317 770)
Страхование		(502 939)	(417 080)
Амортизация		(1 974 390)	(1 314 728)
Прочие расходы		(1 856 181)	(1 371 332)
Итого себестоимость реализации		(13 495 875)	(12 596 963)
Валовая прибыль		5 304 167	2 174 658
Коммерческие расходы		(244 197)	(151 606)
Общие и административные расходы		(385 528)	(335 795)
Налоги, кроме налога на прибыль	18	(1 354 323)	(1 208 756)
Прочие операционные (расходы) / доходы	19	(718 854)	343 487
Операционная прибыль		2 601 265	821 988
Доходы по процентам		105 751	9 820
Расходы по процентам		(134 426)	(195 392)
Прибыль до налогообложения, доли меньшинства и чрезвычайных расходов		2 572 590	636 416
Итого расход по налогу на прибыль	14	(789 573)	(290 016)
Прибыль до доли меньшинства и чрезвычайных расходов		1 783 017	346 400
Доля меньшинства		—	(164)
Чрезвычайные расходы, за вычетом налога на прибыль 9 291 и ноль за 2004 и 2003 года, соответственно	24	(29 422)	—
Чистая прибыль		1 753 595	346 236
Прибыль на акцию до чрезвычайных расходов – базовая и разводненная		Руб. 0,3740	Руб. 0,0726
Прибыль на акцию после чрезвычайных расходов – базовая и разводненная		Руб. 0,3679	Руб. 0,0726

См. прилагаемые Примечания.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Консолидированные отчеты об изменении акционерного капитала

(в тыс. рублей, кроме данных об акциях)

	Акционерный капитал		Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Итого
	Количество	Сумма			
На 31 декабря 2002 г.	4 766 807 700	4 766 808	—	29 087 224	33 854 032
Чистая прибыль	—	—	—	346 236	346 236
Дивиденды	—	—	—	(174 227)	(174 227)
На 31 декабря 2003 г.	4 766 807 700	4 766 808	—	29 259 233	34 026 041
Переоценка основных средств	—	—	2 984 945	—	2 984 945
Реклассификация амортизации по основным средствам	—	—	(150 980)	150 980	—
Реклассификация по выбывшим основным средствам	—	—	(6 009)	6 009	—
Отложенный налог на прибыль, относящийся к переоценке основных средств	—	—	(681 594)	—	(681 594)
Чистая прибыль	—	—	—	1 753 595	1 753 595
Дивиденды	—	—	—	(174 227)	(174 227)
Покупка доли меньшинства в дочерней компании (Примечание 2)	—	—	—	(20 282)	(20 282)
На 31 декабря 2004 г.	4 766 807 700	4 766 808	2 146 362	30 975 308	37 888 478

См. прилагаемые Примечания.

Консолидированные отчеты о движении денежных средств

(в тыс. рублей)

	За годы по 31 декабря	
	2004	2003
Движение денежных средств по операционной деятельности		
Чистая прибыль	1 753 595	346 236
Корректировки для приведения чистой прибыли к чистому поступлению денежных средств по операционной деятельности:		
Чрезвычайные расходы, за вычетом налога на прибыль 9 291 и ноль за 2004 и 2003 года, соответственно	29 422	—
Износ	1 984 947	1 324 175
Расходы по процентам	134 426	195 392
Доходы по процентам	(105 751)	(9 820)
Расход по налогу на прибыль	789 573	290 016
Увеличение / (уменьшение) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	316 654	(350 298)
Увеличение / (уменьшение) резерва по запасам	5 847	(2 343)
Убыток от обесценения основных средств	—	32 985
Убыток от обесценения долгосрочных инвестиций	—	14 668
Убыток / (прибыль) от реализации дебиторской задолженности	5 614	(118 814)
Списание дебиторской задолженности	409 876	—
Прибыль от реализации инвестиций	(7 553)	(439)
Доля меньшинства	—	164
Убыток от реструктуризации дебиторской задолженности	—	78 686
(Прибыль) / убыток от реализации основных средств и прочих активов	(86 145)	19 743
(Восстановление) / создание резерва по возможному убытку	(12 600)	12 600
Изменение в активах и обязательствах:		
Торговая дебиторская задолженность	50 213	545 704
Прочие текущие активы	(89 000)	(164 420)
Товарно-материальные запасы	(53 530)	7 938
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(194 421)	(29 207)
Проценты выплаченные	(62 991)	(121 913)
Проценты полученные	25 287	9 710
Налоги на прибыль уплаченные	(330 179)	(38 019)
Поступление денежных средств по операционной деятельности до чрезвычайных доходов	4 563 284	2 042 744
Доход по возмещению убытков от урагана	62 537	—
Нетто поступление денежных средств по операционной деятельности	4 625 821	2 042 744

Консолидированные отчеты о движении денежных средств (продолжение)

Движение денежных средств по инвестиционной деятельности

Приобретение основных средств	(2 314 438)	(1 735 184)
Поступления от реализации основных средств	102 806	245 947
Поступления от реализации долгосрочных инвестиций	10 000	882
Приобретение краткосрочных инвестиций	(2 017 221)	(1 034 403)
Покупка доли меньшинства в дочерней компании	(60 874)	—
Поступления от реализации краткосрочных инвестиций	1 304 862	1 163 347

Нетто использование денежных средств по инвестиционной деятельности

(2 974 865) (1 359 411)

Движение денежных средств по финансовой деятельности

Поступления по займам	4 709 584	6 261 090
Выплаты по займам	(4 844 884)	(6 457 606)
Уменьшение задолженности по векселям	(513 603)	(329 190)
Дивиденды выплаченные	(174 227)	(174 527)

Нетто использование по финансовой деятельности

(823 130) (700 233)

Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов

827 826 (16 900)

Денежные средства и их эквиваленты на начало года

218 781 235 681

Денежные средства и их эквиваленты на конец года

1 046 607 218 781

См. прилагаемые Примечания.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

1. Информация о Компании и ее основной деятельности

Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго» (далее по тексту «Иркутскэнерго» или «Компания») является вертикально интегрированной компанией энергетической отрасли. Основными видами деятельности Компании являются производство, передача и распределение электроэнергии и тепла в г. Иркутске и Иркутской области. Компания образована в соответствии с российским законодательством. Головной офис Компании расположен в г. Иркутск по адресу: ул. Сухэ-Батора, 3.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Иркутскэнерго за отчетный год по 31 декабря 2004 года одобрена решением Руководства Компании от 25 марта 2005 года.

Компания образована 19 ноября 1992 года в результате приватизации Иркутского производственного объединения энергетики и электрификации (ПОЭиЭ «Иркутскэнерго»). В состав Компании входят три гидроэлектростанции (ГЭС), вырабатывающих электроэнергию, общей установленной мощностью 9 002 МВт и двенадцать теплоэлектроцентралей (ТЭЦ), вырабатывающих электрическую и тепловую энергию, общей мощностью 3 879 МВт по электроэнергии и 14 568 Гкал/час по тепловой энергии. Основным видом топлива для теплоэлектростанций служит уголь, добываемый в регионе.

Регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» и «Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109. Расчет тарифов производится в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ от 6 августа 2004 года № 20-э/2.

Тарифы на электрическую энергию, реализуемую на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) (ФОРЭМ), устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации (ФСТ). Кроме этого, ФСТ утверждает предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в том числе предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов для населения; предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, поставляемую потребителям Иркутской области, устанавливаются Региональной энергетической комиссией (РЭК) Иркутской области в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФСТ. Устанавливаемые тарифы рассчитываются исходя из экономически обоснованного объема затрат и прибыли для энергоснабжающей организации. В соответствии с Методическими указаниями тарифы рассчитываются с учетом разделения их по видам деятельности (производство, передача, сбыт).

С 1 января 2003 года РЭК были установлены новые тарифы на электрическую и тепловую энергию. Средний фактический тариф на электрическую энергию за 2003 год составил 20,19 коп./кВт.ч (без НДС), что составляет прирост в 11,7% к уровню 2002 года. Средний фактический тариф по тепловой энергии за 2003 год составил 204,75 руб./Гкал (без НДС), что составляет прирост в 55,4% к уровню 2002 года.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

С 1 января 2004 года в рамках предельных тарифов РЭК Иркутской области были утверждены тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую Иркутскэнерго. В тарифах сохранено перекрестное субсидирование между группами потребителей, кроме того, по тепловой энергии - между узлами теплоснабжения. В соответствии с Комплексным планом мероприятий по устранению перекрестного субсидирования в электроэнергетике, разработанным Правительством РФ, предполагается ликвидация перекрестного субсидирования в 4-5 летний период. Средний фактический тариф на электрическую энергию за 2004 год составил 25,82 коп./кВтч (без НДС), прирост 27,9% к уровню 2003 года. Средний фактический тариф на тепловую энергию за 2004 год составил 238,12 руб./Гкал (без НДС), прирост 16,3% к уровню 2003 года.

Влияние значительной концентрации

Компания осуществляет свою деятельность исключительно на территории Иркутской области. Значительная часть реализации Компании от основной деятельности приходится на ограниченное число потребителей. В 2004 и 2003 годах реализация от десяти крупнейших покупателей Компании составила 61% и 64% от реализации, соответственно. Кроме того, в 2004 и 2003 годах приблизительно 97% угля, используемого в процессе производства электрической и тепловой энергии, поставлялись двумя крупнейшими поставщиками. В 2004 и 2003 годах приблизительно 83% и 87% работников, соответственно, были участниками коллективного договора. Это делает Компанию подверженной риску значительной концентрации, что, в перспективе, может оказать влияние на деятельность Компании.

2. Основные принципы учетной политики

Принципы представления отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), включающими в себя стандарты и разъяснения, утвержденные Советом по международным стандартам бухгалтерского учета, а также Международными стандартами бухгалтерского учета (МСБУ) и разъяснениями Постоянного комитета по интерпретации (ПКИ), утвержденными Комитетом по международным стандартам бухгалтерского учета и продолжающими действовать.

Консолидированная финансовая отчетность за год по 31 декабря 2003 года являлась первой консолидированной отчетностью Компании, которая была подготовлена в соответствии МСФО. Согласно ПКИ 8 «Первый год применения МСФО в качестве основы для составления отчетности» все корректировки, которые были сделаны в результате перехода от ранее применяемых стандартов бухгалтерского учета к МСФО, были отражены как корректировки начального остатка нераспределенной прибыли на 1 января 2002 года.

Компания и ее дочерние предприятия ведут учет и готовят финансовую отчетность в рублях в соответствии с требованиями российского законодательства по бухгалтерскому учету и налогообложению.

Финансовая отчетность, использованная при подготовке прилагаемой консолидированной финансовой отчетности, отличается от российской бухгалтерской отчетности, поскольку в ней отражены некоторые не зафиксированные в российских учетных регистрах корректировки, которые необходимы для отражения финансового положения, результатов деятельности и

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

движения денежных средств в соответствии с МСФО.

Основные корректировки относятся к созданию резервов по сомнительным долгам и на устаревание товарно-материальных запасов, времени отражения доходов и расходов, отсроченным налогам на прибыль, пересчету иностранных валют, износу и оценке основных средств, учету закупок, снижению стоимости активов, исключению из финансовой отчетности внутрифирменных сальдо и операций, а также учету временной стоимости денежных средств.

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена по методу первоначальной стоимости, за исключением основных средств и инвестиций, предназначенных для продажи, которые учитываются по справедливой стоимости. Валютой измерения и валютой прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Компании является российский рубль.

Изменение учетной политики

С 1 января 2004 года Компания приняла решение изменить учетную политику в отношении оценки стоимости основных средств с принципа использования исторической стоимости на справедливую стоимость. После первоначального признания основные средства отражаются в балансе по оценочной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации и накопленного убытка от обесценения. Компания считает, что изменение учетной политики в отношении оценки стоимости основных средств позволит предоставить более надежную и актуальную информацию о балансовой стоимости данных активов.

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и предприятий, контролируемых Компанией. Контроль обеспечивается в том случае, если Компания имеет возможность осуществлять руководство финансовой и операционной политикой предприятий, в акционерном капитале которых она имеет долю, получая благодаря этому выгоды от их деятельности.

Финансовые результаты дочерних предприятий, приобретенных или проданных в течение отчетного года, включаются в Отчет о прибылях и убытках с момента приобретения или до даты продажи, в зависимости от ситуации.

Под дочерними предприятиями подразумеваются компании, в которых 50 или более процентами голосующих акций Компания прямо или косвенно владеет, или в отношении которых Компания осуществляет контроль иными способами. Дочерние предприятия консолидируются с момента передачи контроля над ними Компании, или, напротив, исключаются из консолидации с момента, когда такой контроль прекращается. Внутрифирменные расчеты, остатки по счетам и нереализованная прибыль по операциям между дочерними компаниями при консолидации исключаются; нереализованные убытки исключаются при условии, если соответствующие расходы не могут быть возмещены. Соответствующие разделы учетной политики дочерних компаний были изменены в целях соответствия учетной политики Компании.

Ассоциированные компании, в которых Компания имеет значительное влияние, а не контроль, отражаются по методу участия в капитале. Значительное влияние существует, как правило, если доля Компании составляет, прямо или косвенно, от 20% до 50% голосующих акций, или значительное влияние обеспечивается иными способами.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (в тыс. рублей, если не указано иное)

В случае, если приобретаемая доля в капитале Компании от 20% до 50% приобретается с целью ее перепродажи в течение ближайшего времени, то такие вложения учитываются как вложения для возможной продажи.

На 31 декабря 2004 и 2003 годов в состав консолидированной финансовой отчетности Компании была включена отчетность следующих дочерних предприятий:

Название	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения Компанией	
			2004	2003
ЗАО «Байкал Бизнес Центр», Иркутский район	Гостиничные услуги	Россия	100%	71%
ЗАО «Иркутскэнергоремонт»	Ремонт основного энергетического оборудования	Россия	100%	100%
ЗАО «Иркутскэнергострой»	Строительные работы	Россия	100%	100%
ЗАО «Ирмет»	Маркетинг, сборка, сбыт теплосчетчиков, автоматизация и оказание услуг энергопредприятиям	Россия	100%	100%
ООО «Иркутскэнергосвязь»	Телекоммуникационные услуги	Россия	100%	100%
ООО «Гранд Байкал»	Рекреационные и туристические услуги	Россия	100%	100%
ООО «БайкалИнвестэнерго»	Инвестиционная деятельность	Россия	100%	100%
ООО «Ангарская ТеплоСбытовая Компания»	Сбыт теплоэнергии	Россия	100%	100%
ООО «Централизованная энергоремонтная фирма»	Услуги по ремонту оборудования	Россия	100%	100%
ООО «Охранное предприятие «Иркутскэнерго»	Охранная деятельность	Россия	100%	100%
ЗАО «СибирьЭнергоТрейд»	Сбыт электроэнергии	Россия	100%	100%
ЗАО «Иркутскэнерготранс»	Транспортные услуги	Россия	100%	—
ЗАО «ГидроЭнергоСервисРемонт»	Услуги по ремонту оборудования	Россия	100%	—
ЗАО «Спецэнергоремонт»	Услуги по ремонту оборудования	Россия	100%	—
ЗАО «Братскэнергоремонт»	Услуги по ремонту оборудования	Россия	100%	—
ЗАО «Байкалэнерго»	Производство, передача и распределение энергии	Россия	100%	—

ЗАО «Иркутскэнерготранс», ЗАО «ГидроЭнергоСервисРемонт», ЗАО «Спецэнергоремонт», ЗАО «Братскэнергоремонт», ЗАО «Байкалэнерго» были организованы и начали свою деятельность в 2004 году. Финансовые результаты деятельности данных дочерних компаний были консолидированы с даты учреждения.

В октябре 2004 года ООО «Гранд Байкал», 100% дочернее предприятие Компании, приобрело 29% капитала ЗАО «Байкал Бизнес Центр» (Иркутский район) за 60 874, в результате чего ЗАО «Байкал Бизнес Центр» стало 100% дочерним предприятием Компании. Превышение вознаграждения над балансовой стоимостью доли меньшинства на дату приобретения в

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

размере 20 282 был отражен по строке «Нераспределенная прибыль» отчета о движении собственных средств акционеров.

Учет влияния инфляции

По мнению международных органов, регулирующих бухгалтерский учет и финансовую отчетность, с 1 января 2003 Россия не является страной с гиперинфляционной экономикой в соответствии с критериями, установленными МСБУ №29. Начиная с 2003 года, Компания перестала применять МСБУ №29 и отражала только накопленный эффект влияния индексов инфляции на 31 декабря 2002 года на неденежные активы и обязательства. Операции, отраженные после 31 декабря 2002 года, учтены по фактической номинальной стоимости, за исключением отражения операций по неденежным активам и обязательствам, возникшим до 1 января 2003 года. Результаты операций (включая прибыли и убытки от выбытия) по таким активам и обязательствам признаются по «инфлированной стоимости», которая рассчитывается с учетом применения факторов конвертации до 31 декабря 2002 года к балансовой стоимости этих активов и обязательств.

Использование субъективных оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО предусматривает использование руководством субъективных оценок и допущений, влияющих на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности и примечаниях к ней. Фактические результаты могут отличаться от этих субъективных оценок.

Изменения в субъективных оценках

Процесс применения субъективных оценок, включая допущения, основывается на использовании имеющихся последних финансовых данных. Субъективная оценка может быть пересмотрена, если произошли изменения обстоятельств, на которых основывалась данная субъективная оценка, или в результате появления новой информации или последующих событий. Эффект от изменения в оценках включается в чистую прибыль за отчетный период, в котором произошло изменение, если изменение влияет только на данный отчетный период; или отчетный период, в котором произошло изменение, и последующие периоды, если изменение влияет на отчетный период и последующие периоды.

Основные средства

Российская финансовая отчетность ведется в рублевом выражении без каких-либо корректировок на влияние инфляции. До 1992 года курс рубля к иностранным валютам устанавливался государством, и, возможно, не отражал реальной рыночной ситуации. Помимо этого, приобретение отдельных объектов основных средств осуществлялось в рамках государственных структур по ценам, определенным государством, причем, как правило, значительная часть таких цен покрывалась за счет субсидий. За период с 1992 года в соответствии с решениями государственных органов был произведен ряд обязательных переоценок основных средств с учетом инфляции.

В результате, данные российского бухгалтерского учета не позволили определить балансовую стоимость основных средств для представления в соответствии с МСФО. Для установления исторической стоимости основных средств по состоянию на 1 января 1997 года Компания привлекла независимую фирму American Appraisal, Ltd. С 1 января 1997 года по 31 декабря 2003 года все приобретения основных средств учитывались по фактической первоначальной стоимости.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (в тыс. рублей, если не указано иное)

Как описано в разделе «Изменение учетной политики» выше, Компания решила изменить учетную политику в отношении оценки основных средств с 1 января 2004 года. Для оценки рыночной стоимости основных средств по состоянию на 1 января 2004 года Компания привлекла независимую фирму American Appraisal, Ltd.

Осуществляя оценку, независимая оценочная компания использовала методы, позволяющие определить рыночную стоимость оцениваемых основных средств в долларах США. За основу определения рыночной стоимостей была принята стоимость воспроизводства. Стоимость воспроизводства отражает затраты на строительство аналогичных объектов основных средств с использованием современных и эквивалентных материалов. В расчет принималась информация о стоимости оборудования для производства и передачи энергии, полученная от российских и зарубежных производителей. При этом наибольшее внимание уделялось стоимости оборудования от производителей в СНГ, так как основная часть основных средств Компании была произведена в России.

Для расчета соответствующей рыночной стоимости стоимость воспроизводства корректировалась в зависимости от возраста объектов основных средств с использованием западных исторических индексов инфляции. На рассчитанную рыночную стоимость объектов основных средств был начислен износ, исходя из сроков полезного использования, а также исходя из экономического устаревания объектов основных средств.

По состоянию на 1 января 2004 года накопленная амортизация по переоцененным объектам основных средств была списана против балансовой стоимости и остаточная стоимость была переоценена до рыночной стоимости.

Последующие приобретения объектов основных средств в 2004 году первоначально признавались по стоимости приобретения, и, как описано ниже, в дальнейшем будет подлежать переоценке, в случае необходимости.

Балансовая стоимость основных средств за вычетом ликвидационной стоимости амортизируется по методу равномерного начисления износа с момента поступления объекта в эксплуатацию в течение расчетного срока полезного использования каждого из следующих классов основных средств:

Основные средства	Базовые основные средства	Основные средства, введенные в эксплуатацию после 1 января 2004 года
Теплоэлектростанции:		
Здания и сооружения	19	40
Оборудование	19	30
Гидроэлектростанции:		
Ландшафтные сооружения	26	85
Здания и сооружения	26	40
Оборудование	26	50
Линии электропередач	17	30
Трансформаторные подстанции	17	30

Ежегодно часть резерва по переоценке активов переносится в нераспределенную прибыль в размере амортизации резерва по переоценке.

Значительные усовершенствования и модернизация, продлевающие срок полезной службы

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

основных средств или значительно увеличивающие экономический эффект от их использования, капитализируются. Ремонт и обслуживание относятся на финансовые результаты по мере возникновения соответствующих расходов. Стоимость объектов социальной сферы списывается в момент их приобретения.

Стоимость объектов основных средств, подлежащих в той или иной форме выбытию, списывается с баланса вместе с накопленным износом. Прибыль или убыток от выбытия основных средств учитываются при определении чистой прибыли. В случае выбытия, переоценка, относящаяся к реализованному активу, переносится в нераспределенную прибыль.

Сроки полезного использования и методика амортизации периодически пересматриваются в целях обеспечения их соответствия притоку ожидаемых экономических выгод от использования объектов основных средств.

Переоценка осуществляется каждые три года, таким образом чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от справедливой стоимости на балансовую дату. Переоценка в сторону увеличения стоимости актива относится в резерв по переоценке в составе собственных средств акционеров баланса. Переоценка в сторону уменьшения стоимости актива списывается за счет ранее признанного превышения стоимости актива в резерв по переоценке.

Объекты незавершенного строительства были оценены по рыночной стоимости по состоянию на 1 января 2004 года. Все последующие приобретения объектов незавершенного строительства учитываются по себестоимости, включающей затраты на строительство, приобретение и монтаж машин и оборудования, а также иные прямые затраты. Износ на объекты незавершенного строительства начисляется только после их передачи в эксплуатацию.

МСБУ 36 «Обесценение активов» предусматривает необходимость оценки стоимости возмещения актива, включая основные средства при наличии объективных фактов, свидетельствующих о их возможном обесценении.

МСБУ 36 требует, чтобы стоимость возмещения актива не превышала большее из значений чистой продажной стоимости и ценности актива от его дальнейшего использования. Чистая продажная стоимость представляет собой сумму, вырученную в результате продажи актива в процессе сделки на рыночных условиях, заключаемой между сторонами, готовыми к заключению такой сделки и располагающими необходимой информацией, за вычетом прямых затрат, связанных с продажей. Ценность актива от его дальнейшего использования представляет собой дисконтированную стоимость денежных потоков от ожидаемого непрерывного использования актива и его выбытия по окончании полезного срока службы. При определении ценности актива от его дальнейшего использования расчетные будущие денежные потоки дисконтируются с применением процентной ставки до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости финансирования и рисков, связанных с данным активом. Применительно к активам, не генерирующим поступление денежных потоков и не зависимым от денежных потоков, генерируемых другими активами, ценность актива от его продолжающегося использования определяется по генерирующему денежные потоки подразделению, к которому относятся такие активы.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, не созданные в самой Компании, капитализируются по стоимости приобретения. Нематериальные активы, полученные при приобретении предприятия, капитализируются отдельно от деловой репутации Компании, если их рыночная стоимость может быть достоверно определена. Если рыночная стоимость нематериального актива не

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

может быть определена, то она ограничивается размерами суммы, которая не создает и не увеличивает отрицательную деловую репутацию, возникающую в результате приобретения. Нематериальные активы, созданные в Компании, не капитализируются, и соответствующие расходы учитываются при расчете прибыли в том периоде, в котором они были понесены.

Балансовая стоимость нематериальных активов пересматривается на предмет обесценения в случае наступления событий или изменения обстоятельств, в результате которых балансовая стоимость актива может быть не возмещена.

Балансовая стоимость программного обеспечения амортизируется по методу равномерного начисления износа с момента поступления объекта в эксплуатацию в течение 3 лет.

Инвестиции

Все инвестиции первоначально признаются по первоначальной стоимости, т.е. по справедливой стоимости приобретения, включая дополнительные расходы.

После первоначального признания, инвестиции классифицируемые как предназначенные для торговли и для продажи оцениваются по справедливой стоимости. Прибыль или убыток от переоценки инвестиций для торговли и для продажи отражается в отчете о прибылях и убытках.

Прочие долгосрочные инвестиции, которые Компания намеревается удерживать до погашения, оцениваются по амортизируемой первоначальной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизируемая стоимость рассчитывается с учетом дисконта или премии на момент приобретения на весь срок действия данной ценной бумаги. Для инвестиций, отражаемых по амортизированной стоимости, прибыль или убыток признается, когда инвестиции обесцениваются или прекращают признаваться, а также через процесс амортизации.

Для инвестиций, которые активно торгуются на организованных финансовых рынках, справедливая стоимость определяется в соответствии с рыночными корректировками на конец отчетного периода. Для тех инвестиций, которые не котируются на открытом рынке, справедливая стоимость определяется по аналогии с рыночной стоимостью схожих инструментов или рассчитывается, основываясь на ожидаемых денежных потоках, относящихся к чистым активам объекта инвестиций.

Финансовые инструменты анализируются на предмет обесценения на каждую дату баланса. Для финансовых инструментов, отражаемых по амортизированной стоимости, в том случае, если имеются объективные факты, указывающие на возможность того, что Компания не сможет взыскать все суммы причитающиеся ей в соответствии с договорными условиями, по кредитам, дебиторской задолженности или инвестициям, удерживаемым до срока погашения, Компания признает убыток от обесценения или списания безнадежного долга в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения актива сторнируется, если последующее увеличение стоимости возмещения может быть объективно отнесено к событию, наступившему после отражения такого убытка. Соответствующая сторнирующая проводка выполняется в Отчете о прибылях и убытках. Убыток в результате обесценения сторнируется только в том объеме, в котором стоимость актива не превышает его балансовой стоимости, которая была бы установлена (за вычетом износа), если бы отражение убытка в результате обесценения актива не имело места. Обесценение финансового актива, отраженного по амортизационной себестоимости, оценивается по первоначально действовавшей процентной ставке такого инструмента, а не его рыночной ставке.

Для финансовых активов, не отражаемых по справедливой рыночной стоимости, резерв под обесценение включается в чистую прибыль за период в том случае, если имеются объективные

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

факты, указывающие на возможность такого обесценения. Суммой возмещения долгового инструмента, списанного до справедливой стоимости, является восстановительная стоимость ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по текущей рыночной ставке процента для аналогичных инструментов. Убыток от обесценения финансового актива сторнируется, если последующее увеличение стоимости возмещения может быть объективно отнесено к событию, наступившему после отражения такого списания. Соответствующая сторнирующая проводка выполняется в Отчете о прибылях и убытках.

Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность учитывается в балансе по первоначальной стоимости за вычетом резерва по сомнительным долгам. Резерв создается в случае снижения вероятности взыскания задолженности. Безнадежные долги списываются в момент их идентификации как таковых.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются в учете по наименьшему из значений себестоимости или чистой стоимости реализации. Себестоимость определяется по средневзвешенному методу. Руководство создает резерв по запасам угля, исходя из физической пригодности для использования.

Налоги к возмещению

Налоги к возврату, в основном, представляют собой входящий налог на добавленную стоимость (далее по тексту – «НДС»), который подлежит зачету против НДС, начисляемого на будущую выручку от реализации.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя наличные денежные средства, остатки на счетах в банках и высоколиквидные финансовые вложения со сроками погашения до трех месяцев.

Кредиты и заимствования

Все кредиты и векселя к погашению первоначально учитываются по себестоимости, которая представляет собой справедливую стоимость полученных стоимостных эквивалентов, включая сумму оплаты банковских услуг при получении кредита.

После первоначального признания кредиты и векселя к погашению учитываются по амортизационной стоимости с отнесением соответствующих расходов на статью «Процентные расходы» Отчета о прибылях и убытках. Амортизационная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий на сумму погашения.

В случае, если финансовое обязательство снимается с учета, разница между справедливой и балансовой стоимостью немедленно отражается в Отчете о прибылях и убытках.

Расходы по процентам отражаются в Отчете о прибылях и убытках в том периоде, к которому они относятся.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

Налог на прибыль

Резерв по отложенным налогам на прибыль создается по методу обязательств в отношении всех временных разниц между налоговой базой активов и обязательств по состоянию на отчетную дату и их балансовой стоимостью, отраженной для целей финансовой отчетности. Обязательства по отложенному налогу отражаются по всем налогооблагаемым временным разницам. Отложенные налоговые активы отражаются по всем временным разницам, уменьшающим налогооблагаемую базу, и перенесенным неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой может быть произведен зачет временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую базу, и перенесенных неиспользованных налоговых убытков. Зачет по отложенным налоговым активам и обязательствам может быть произведен только в отношении тех налогов на прибыль, которые взимаются курирующим налоговым органом, и Компания имеет право и намерена произвести нетто-зачет по текущим налоговым активам и обязательствам.

Балансовая стоимость активов по отложенным налогам анализируется на каждую отчетную дату и снижается в той мере, в которой получение налогооблагаемой прибыли, достаточной для полного или частичного зачета отсроченных налоговых активов, является маловероятным.

При расчете активов и обязательств по отложенным налогам используются ставки налогов, которые предположительно будут применяться на момент реализации актива или погашения обязательства. Они могут относиться на дебет или кредит счетов Отчета о прибылях и убытках за исключением сумм, непосредственно начисляемых на счет или списываемых со счета собственных средств акционеров. В этом случае отложенный налог отражается в виде корректировки по счету собственных средств акционеров.

Резервы

Резервы отражаются в тех случаях, когда в настоящее время у Компании имеется обязательство (юридическое или конструктивное), возникшее в результате события прошлых периодов, и существует вероятность того, что для урегулирования этого обязательства потребуется использование ресурсов, связанных с экономическими выгодами, причем сумма обязательства поддается достоверному расчету. Если последствия текущей рыночной оценки временной стоимости финансирования являются существенными, резервы определяются путем дисконтирования расчетных будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости финансирования, а также, при необходимости, рисков, связанных с данным обязательством. При использовании дисконтирования увеличение резерва в связи с истечением времени отражается как процентный расход.

Аренда

Активы, получаемые по договорам финансовой аренды, по которым Компания в значительной степени принимает на себя риски и получает выгоду, возникающую из права собственности, капитализируются на момент начала срока аренды по справедливой стоимости арендованных активов или по дисконтированной стоимости денежных потоков от минимальных арендных платежей, если вторая сумма ниже. Арендные платежи распределяются между финансовыми расходами и снижением обязательств по аренде с целью обеспечения постоянной ставки процента на оставшуюся сумму обязательств. Финансовые расходы напрямую соотносятся с доходами.

Аренда, при которой арендодатель в значительной степени сохраняет риски и получает выгоду,

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

возникающую из права собственности, классифицируется как операционная аренда. Платежи по операционной аренде отражаются в отчете о прибылях и убытках как расходы равными долями в течение срока аренды.

Отчисления на социальное обеспечение

Компания производит отчисления в Государственный пенсионный фонд Российской Федерации в установленных законодательством размерах. Указанные отчисления относятся на расходы в том периоде, в котором они понесены.

Доля меньшинства

Доля меньшинства представляет собой имущественные интересы третьих сторон в чистых активах дочерних предприятий Компании.

Дивиденды

Дивиденды признаются на момент установления права акционеров на получение выплат.

Отражение в учете доходов

Реализация электрической и тепловой энергии всем потребителям, кроме жилищного сектора, осуществляется на контрактной основе. Потребители жилищного сектора оплачивают потребленную электроэнергию на основе показаний счетчиков, которые они снимают самостоятельно каждый месяц. Потребители жилищного сектора оплачивают потребленную тепловую энергию по тарифным ставкам в зависимости от площади квартиры.

Выручка от реализации за определенный период представляет собой сумму реализации электрической и тепловой энергии за вычетом суммы НДС. Реализация электроэнергии отражается в учете по мере поступления информации о показаниях счетчиков. Реализация тепловой энергии отражается по мере ее производства и доставки потребителям. Реализация электроэнергии, за которую не выставлены счета потребителям, незначительна.

Выручка от прочей реализации учитывается по методу начислений. Доход признается, если существует возможность получения Компанией экономической выгоды от сделки, причем эта выгода может быть достоверно измерена.

Отражение в учете расходов

Расходы отражаются в том периоде, в котором они были понесены. Расходы, относящиеся к будущим периодам, учитываются в качестве расходов будущих периодов.

Переклассификация

Отдельные сравнительные данные финансовой отчетности за 2003 год были незначительно переклассифицированы в соответствии с форматом представления финансовой отчетности за 2004 год.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)

3. Основные средства

Основные средства включают в себя по состоянию на 31 декабря:

	Гидро- электростанции	Тепло- электростанции	Электрические распределительные сети	Тепловые распределительные сети	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость или оценка							
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003	16 160 886	6 650 111	8 644 443	1 024 895	1 221 642	2 214 259	35 916 236
Переоценка	216 058	3 729 132	(60 954)	955 305	(504 936)	(1 349 660)	2 984 945
На 1 января 2004	16 376 944	10 379 243	8 583 489	1 980 200	716 706	864 599	38 901 181
Поступило	-	-	-	-	-	2 653 478	2 653 478
Выбыло	(43 959)	(35 830)	(29 520)	(11 204)	(6 182)	(27 899)	(154 594)
Перемещения	385 962	911 867	467 113	334 757	334 424	(2 434 123)	-
На 31 декабря 2004	16 718 947	11 255 280	9 021 082	2 303 753	1 044 948	1 056 055	41 400 065
Накопленный износ							
На 1 января 2004	-	-	-	-	-	-	-
Поступило	(635 707)	(550 914)	(543 959)	(186 556)	(67 811)	-	(1 984 947)
Выбыло	2 198	1 791	1 704	560	310	-	6 563
На 31 декабря 2004	(633 509)	(549 123)	(542 255)	(185 996)	(67 501)	-	(1 978 384)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004	16 085 438	10 706 157	8 478 827	2 117 757	977 447	1 056 055	39 421 681

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Гидро- электростанции	Тепло- электростанции	Электрические распределительные сети	Тепловые распределительные сети	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость или оценка							
На 1 января 2003	20 365 279	10 955 332	14 614 610	1 774 378	1 390 647	2 265 561	51 365 807
Поступило	—	—	—	—	—	1 745 738	1 745 738
Выбыло	(10 146)	(69 074)	(267 299)	(10 417)	(17 892)	(32 985)	(407 813)
Перемещения	516 665	808 577	166 355	116 618	155 840	(1 764 055)	—
На 31 декабря 2003	20 871 798	11 694 835	14 513 666	1 880 579	1 528 595	2 214 259	52 703 732
Накопленный износ							
На 1 января 2003	4 332 002	4 688 292	5 527 803	793 883	267 340	—	15 609 320
Поступило	382 272	386 390	445 839	66 757	42 917	—	1 324 175
Выбыло	(3 362)	(29 958)	(104 419)	(4 956)	(3 304)	—	(145 999)
На 31 декабря 2003	4 710 912	5 044 724	5 869 223	855 684	306 953	—	16 787 496
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003	16 160 886	6 650 111	8 644 443	1 024 895	1 221 642	2 214 259	35 916 236

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

В соответствии с планом проведения приватизации от 19 ноября 1992 года государству принадлежит часть плотин гидроэлектростанций. По договору с Госкомимуществом Компания имеет право бесплатного пользования и контроля за их функционированием. 18 июня 1997 года был подписан новый договор, рассчитанный на 10 лет.

Руководство Компании считает, что активы в действительности используются и контролируются Компанией, поэтому они отражаются в консолидированной финансовой отчетности в составе основных средств. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов остаточная стоимость этих плотин составила 7 796 219 и 8 072 710 (7 906 905 без учета переоценки), соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов основные средства на общую сумму 116 482 и ноль, соответственно, были получены по договорам финансового лизинга (см. Примечание 13).

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов основные средства тепловых электростанций на общую сумму 3 377 674 (включая 424 395 в обеспечение займов, выданных С. А. Лизинг, связанной стороне, и 15 724 в обеспечение займов, выданных ООО «Объединенная Лизинговая Компания» («Объединенная лизинговая компания»), связанной стороне) и 2 837 444 (1 184 565 без учета переоценки), соответственно, были использованы в качестве залога по краткосрочным банковским займам (см. Примечание 15).

В декабре 2004 года Компания продала часть принадлежащих ей электрических сетей, соединяющих Иркутскую ГЭС и Иркутский Алюминиевый Завод («ИрАЗ»), филиал ОАО «СУАЛ» («СУАЛ»), связанной стороны, балансовой стоимостью 5 104 за 47 320, в результате чего образовалась прибыль в размере 42 216, которая была отражена по строке «Прочие операционные доходы/расходы - Прибыль / (убыток) от реализации основных средств и прочих активов» (см. Примечание 19).

В ноябре 2003 года Компания продала часть принадлежащих ей электрических сетей, соединяющих Братскую ГЭС и Братский Алюминиевый Завод («БрАЗ»), дочернюю компанию ОАО «Русский Алюминий» («РусАл»), связанной стороны, балансовой стоимостью 120 588 за 213 425, в результате чего образовалась прибыль в размере 92 837, которая была отражена по строке «Прочие операционные доходы/расходы - Прибыль / (убыток) от реализации основных средств и прочих активов» (см. Примечание 19).

В 2003 году руководство Компании провело анализ приостановленных проектов незавершенного строительства. По состоянию на 31 декабря 2003 был признан убыток от обесценения в отношении объектов, по которым планируется прекращение строительства, в размере 32 985, который был отражен по строке «Прочие операционные доходы/расходы - Убыток от обесценения основных средств» (см. Примечание 19).

Как описано в Примечании 22, имеется существенная неопределенность, связанная с предложенной программой реформирования отрасли. Как следствие, данная неопределенность может оказать существенное влияние на балансовую стоимость долгосрочных активов Компании.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

4. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает следующее по состоянию на 31 декабря:

	2004	2003
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 735 352	2 292 072
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1 170 211)	(1 078 451)
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	565 141	1 213 621
Торговая дебиторская задолженность	1 273 405	1 024 170
Авансы, выданные поставщикам	173 983	145 450
Прочее	260 953	401 852
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(300 242)	(297 044)
Дебиторская задолженность, нетто	1 408 099	1 274 428
	1 937 240	2 488 049

Ниже приведена расшифровка движения резерва по сомнительным долгам за отчетные годы, оканчивающиеся 31 декабря 2004 и 2003 годов:

	2004	2003
Остаток на начало года	1 375 495	2 134 943
Увеличение (снижение) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	316 654	(350 296)
Списание безнадежной дебиторской задолженности	(221 696)	(409 152)
Остаток на конец года	1 470 453	1 375 495

Ниже приведена расшифровка торговой дебиторской задолженности (долгосрочной и краткосрочной) Компании по основным группам потребителей по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов:

	2004	2003
Группа потребителей		
Промышленные предприятия	1 091 256	1 251 796
Муниципальные предприятия	1 473 214	1 480 061
РАО ЕЭС (контроль ФОРЭМ)	88 120	39 399
Прочие	356 167	544 986
	3 008 757	3 316 242

Компания ежемесячно выставляет счета бюджетным, промышленным и коммерческим потребителям. Однако, в отношении потребителей электроэнергии жилищного сектора Компания полагается на их самостоятельную оплату на основании данных счетчиков, показания которых снимаются также самостоятельно. Все платежи осуществляются на основании тарифов, выраженных в рублях и действующих на момент снятия показаний счетчиков.

При расчетах со многими потребителями промышленного сектора Компания может производить зачет своей кредиторской задолженности против платы за предоставленные ей услуги. В целях снижения риска неплатежей Компании удавалось достичь соглашения с покупателями об оплате старых долгов в течение нескольких лет при условии оплаты текущей

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

реализации. В некоторых случаях Компания принимает в оплату за энергию товарно-материальные ценности или услуги, которые необходимы для ее основной деятельности, векселя и государственные ценные бумаги. В качестве конечного этапа урегулирования накопленных задолженностей Компания может передать дело для судебного разбирательства с конкретным должником. В течение 2004 и 2003 годов дебиторская задолженность на суммы приблизительно 476 904 и 734 463, соответственно, была погашена в неденежной форме, что составило 2,2% и 5,0% от общей суммы оплаченной энергии, соответственно.

Компания предпринимает дальнейшие шаги по предоставлению государственным органам альтернативных путей решения проблемы неплатежей, которые позволили бы сократить инвестиции Компании по данной категории потребителей. С учетом неопределенности результата предпринимаемых мер Компания не в состоянии предсказать сроки или формы погашения задолженности крупных бюджетных предприятий. С 1998 года в соответствии с постановлением Правительства России Компания не имеет возможности производить зачет задолженностей бюджетных организаций против налоговых обязательств Компании перед бюджетом.

На основании анализа счетов дебиторов руководством Компании созданы резервы в отношении сумм задолженности со стороны ряда промышленных и муниципальных организаций и предприятий по результатам анализа конкретных дебиторов в дополнение к общему резерву, создаваемому исходя из усредненного показателя неплатежей потребителей. Кроме этого, Компанией также сформированы резервы по долгам некоторых региональных энергетических компаний, дочерних компаний РАО ЕЭС. В процессе такого анализа руководство также рассматривало влияние временной стоимости денег для той дебиторской задолженности, условия погашения которой были модифицированы

5. Долгосрочные инвестиции

Долгосрочные инвестиции включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2004	2003
Долгосрочные векселя к получению, удерживаемые до погашения	253 618	247 799
Вложения в акции и доли, предназначенные для продажи	89 074	103 019
Займы выданные	2 154	—
	344 846	350 818

Удерживаемые до погашения долгосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные АКБ «Союз» (бывшем АКБ «Ингосстрах-Союз»), являющимся связанной стороной по отношению к Компании (далее АКБ «Союз») на сумму 134 353 и 119 525, соответственно. Данные векселя учитываются по амортизируемой первоначальной стоимости с использованием эффективной процентной ставки 13-17%. Срок погашения по указанным векселям наступает в 2007-2014 годах.

Удерживаемые до погашения долгосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные ООО «Межрегионэнерго», являющимся связанной стороной по отношению к Компании (далее «Межрегионэнерго») на сумму 87 002 и 68 136, соответственно. Первоначально срок погашения по этим векселям наступал в 2003 году. В мае 2003 года Компания заключила соглашение с Межрегионэнерго о продлении сроков погашения векселей до января 2008 года. Данные векселя учитываются по

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

амортизируемой первоначальной стоимости с использованием эффективной процентной ставки 17%. В результате этой сделки Компания признала убыток в размере 57 400 от дисконтирования, который был отнесен на «Прочие операционные доходы/расходы - Убыток от реструктуризации долгосрочной дебиторской задолженности» (см. Примечание 19).

В 2003 году руководство Компании провело анализ доходности по своей 30% доле в акционерном капитале ОАО «Восточно-Сибирская ФПГ» (далее «Восточно-Сибирская ФПГ»). По состоянию на 31 декабря 2003 инвестиции в Восточно-Сибирскую ФПГ были списаны до 13 862 (ожидаемой реализационной стоимости). В результате под обесценение в 2003 году было списано 5 709 в убыток по строке «Прочие операционные доходы/расходы - Убыток от обесценения долгосрочных инвестиций» (см. Примечание 19). В 2004 году Компания приняла решение реализовать инвестиции в Восточно-Сибирскую ФПГ третьей стороне. Сумма вознаграждения от реализации составила 10 000, в результате чего сформировался дополнительный убыток от реализации долгосрочных вложений в размере 3 862, который был отнесен на «Прочие операционные доходы/расходы - Прибыль от реализации инвестиций, нетто» (см. Примечание 19).

В декабре 2003 года Компания утвердила решение о покупке 22,9% доли в ООО «С.А. Лизинг» («С.А. Лизинг»), являющегося связанной стороной по отношению к Компании, за 89 000. По состоянию на 31 декабря 2003 года инвестиции в С.А. Лизинг были отражены по стоимости приобретения и отражались по статье «Вложения в акции и доли, предназначенные для продажи». В октябре 2004 года Компания приняла решение обменять 22,9% доли в С.А. Лизинг стоимостью 89 000 на 19,8% доли в ООО «Лизинговый центр» («Лизинговый Центр»), являющегося связанной стороной по отношению к Компании, стоимостью 87 000 и 0,4% доли в ОАО «Сибирская инвестиционная компания» («Сибирская инвестиционная компания») стоимостью 2 000. Инвестиции в Лизинговый Центр и Сибирскую инвестиционную компанию были отражены по стоимости приобретения и отражались по статье «Вложения в акции и доли, предназначенные для продажи».

Прочие вложения в акции и доли, предназначенные для продажи представляли собой несущественные инвестиции в различные компании.

Долгосрочные займы выданные по состоянию на 31 декабря 2004 года включали беспроцентный заем выданный С.А. Лизинг, связанной стороне, на сумму 1 904. Срок погашения по данному займу наступает в 2006 году.

6. Товарно-материальные запасы

	2004	2003
Топливо, за вычетом резерва по естественной убыли (в размере 27 759 и 27 281, соответственно)	858 735	863 609
Материалы и запчасти	430 588	374 774
Прочие	17 835	15 723
	1 307 158	1 254 106

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов балансовая стоимость угля, находящегося в залоге в качестве обеспечения по краткосрочным займам, составляла 132 432 и 230 611, соответственно (см. Примечание 15).

Основным видом топлива, используемым в компании для производства тепла и электроэнергии на ТЭЦ, является уголь, добываемый в регионе. Прочие товарно-материальные запасы

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

включают товары для перепродажи, а также продукцию, предназначенную для внутреннего использования или на продажу, которая не связана с основной деятельностью Компании по производству электрической и тепловой энергии.

7. Прочие текущие активы

	2004	2003
НДС к возмещению	556 278	511 950
Расходы будущих периодов	219 068	181 267
Прочие	8 969	2 098
	784 315	695 315

Расходы будущих периодов на 31 декабря 2004 и 2003 годов включают в себя страховые премии ОСАО «Ингосстрах» («Ингосстрах»), связанной стороне, в размере 180 381 и 140 219, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов Компания застраховала имущество на общую сумму 10 535 119 тыс. долларов США (что составляет 292 335 857 и 310 306 662 по курсу на конец года, соответственно) в Ингосстрахе.

В 2004 и 2003 годах расходы по страхованию имущества в Ингосстрахе в размере 501 996 и 348 543, соответственно, были включены в "Расходы по страхованию" Отчета о прибылях и убытках.

8. Краткосрочные инвестиции

Краткосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные Гута-Банком на сумму 25 000 и 2 891, соответственно.

Краткосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные АКБ «Союз», связанной стороной, на сумму 630 244 и 9 850, соответственно.

Краткосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2004 года включали беспроцентные векселя, выпущенные ЗАО «Комплексные энергетические системы» («КЭС»), связанной стороной, на сумму 80 000; а также беспроцентные векселя, выпущенные ОАО АКБ «Финпромбанк» («Финпромбанк»), связанной стороной, на сумму 105 770.

9. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2004	2003
Депозиты в банках	960 000	75 000
Денежные средства на рублевых счетах	84 120	142 558
Касса	1 062	638
Прочее	1 425	585
	1 046 607	218 781

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов денежные средства на рублевых счетах включали в себя средства на счетах в АКБ «Союз», связанной стороны, в размере 19 479 и 104 749, соответственно.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2004 года денежные средства на рублевых счетах включали в себя средства на счетах в Финпромбанке, связанной стороне, в размере 19 443.

Депозиты в банках на 31 декабря 2004 включали депозиты в российских рублях, открытые в АКБ «Союз», связанной стороне, в размере 960 000.

Депозиты в банках на 31 декабря 2003 года включали депозиты в российских рублях, открытые в ЗАО «Гута Банк» («Гута Банк»), в размере 75 000.

Все банковские депозиты имеют срок размещения до трех месяцев. По банковским депозитам, имевшимся у Компании в 2004 и 2003 годах, начисляются проценты по средней ставке, равной в среднем приблизительно 6,5% и 11% годовых, соответственно.

10. Капитал и резервы

Обыкновенные акции соответствуют размеру объявленного капитала в соответствии с Уставом Компании с учетом дополнительных более поздних эмиссий акций. В результате приватизации было выпущено 1 978 677 обыкновенных акций номиналом 1 тыс. рублей каждая. Две дополнительные эмиссии акций осуществлялись на сумму обязательной переоценки основных фондов (корректировка на инфляцию). По состоянию на 31 декабря 2004 года объявленный и размещенный капитал Компании составлял 4 767 млн. рублей и был разделен на 4 766 807 700 объявленных и выпущенных обыкновенных акций с номиналом 1 рубль.

Ниже приведена структура акционерного капитала Компании по состоянию на 31 декабря 2004 года и 2003 года (рассчитано на основе количества акций):

	2004	2003
Государственная собственность	40,0%	40,0%
Номинальные держатели	54,8%	55,8%
Прочие акционеры	5,2%	4,2%
Итого	100%	100%

Размер прибыли, направляемой на выплату дивидендов, определяется на основе финансовой отчетности, составленной в соответствии с Российским законодательством по бухгалтерскому учету (см. Примечание 2). Размер дивидендов, выплачиваемых акционерам, предлагается Советом директоров и официально объявляется и утверждается на ежегодном Общем собрании акционеров.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

11. Задолженность по векселям

Задолженность по векселям имеет следующую структуру по срокам погашения по состоянию на 31 декабря:

Подлежат уплате:	2004	2003
в течение года	161 736	531 969
не раньше, чем через год	114 665	121 096
не раньше, чем через два года	80 616	100 879
не раньше, чем через три года	69 906	65 892
не раньше, чем через четыре года	61 133	56 578
не раньше, чем через пять лет	379 166	334 681
Долгосрочные векселя	705 486	679 126
	867 222	1 211 095

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов задолженность по векселям включает в себя 5-процентные векселя, выпущенные для ООО Торговый дом «РусАл» («РусАл», в 2003 году - ОАО «Русский Алюминий Менеджмент»), связанной стороны, на общую сумму 589 967 и 538 877, из которых 78 985 и 75 433, соответственно, краткосрочные, и для ЗАО «СУАЛ-Энерго» («СУАЛ-Энерго»), связанной стороны, на общую сумму 196 656 и 179 626, из которых 26 328 и 25 144, соответственно, краткосрочные, в соответствии с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС (см. Примечание 22). Векселя были дисконтированы на 17% по методу амортизированной стоимости и с учетом процентных ставок по аналогичным инструментам заимствований.

Прочая долгосрочная задолженность по векселям включает в себя пятилетние беспроцентные векселя, выданные прочим поставщикам, по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов в размере 24 178 и 61 200, соответственно. Компания может по своему усмотрению выкупить свои векселя раньше установленного срока погашения. Погашение векселей может иногда осуществляться путем перевыпуска новых векселей. Указанные векселя были дисконтированы на 17% по методу эффективной процентной ставки и с учетом процентных ставок по аналогичным инструментам заимствований.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

12. Задолженность по налогам

Задолженность по налогам включает в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2004	2003
НДС, срок оплаты которого не наступил	311 747	499 314
Пени и санкции за несвоевременную уплату налогов (реструктурированные по Постановлению Правительства)	18 879	58 726
Прочее	—	25 577
Долгосрочная задолженность по налогам	330 626	583 617
НДС	573 067	263 536
Налог на имущество	83 450	80 710
Налог на прибыль	233 654	—
Налог на пользование водными ресурсами	62 649	51 040
Пени и санкции за несвоевременную уплату налогов	43 941	486
Прочее	68 339	50 242
Краткосрочная задолженность по налогам	1 065 100	446 014
	1 395 726	1 029 631

В период с 1996 по 2003 год Компании были начислены пени и штрафы за несвоевременную уплату налогов, которые согласно Постановлению Правительства Российской Федерации были реструктурированы в долгосрочную задолженность с началом погашения в декабре 2001 года в течение 10 лет. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов данные платежи представлены в составе долгосрочной задолженности по налогам.

13. Обязательства по лизингу

В течение 2004 года Компания подписала ряд договоров по финансовому лизингу, объектом которых является оборудование, с С.А. Лизинг, связанной стороной, и Объединенной лизинговой компанией, связанной стороной. По состоянию на 31 декабря 2004 года задолженность по договорам лизинга перед С.А. Лизинг и Объединенной лизинговой компанией составила 56 913 и 13 248, соответственно. Эффективная ставка процента по договорам лизинга составила приблизительно 36%.

Обязательства по финансовому лизингу включали в себя следующее на 31 декабря 2004 года:

	Минимальные платежи	Текущая стоимость будущих платежей
Обязательство по финансовому лизингу:		
В течение года	49 911	26 078
От одного года до пяти лет	66 270	44 083
Итого минимальные платежи	116 181	
Будущие проценты по платежам	(46 020)	
Текущая стоимость будущих платежей	70 161	70 161

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

14. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включает в себя следующее:

	2004	2003
Расходы по текущей части налога на прибыль	587 682	23 420
Отложенный налог на прибыль	201 891	266 596
	789 573	290 016

Ниже представлен расчет, произведенный для приведения расходов по налогу на прибыль, рассчитанных путем умножения прибыли до налогообложения и доли меньшинства, отраженной в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности, на официальную ставку российского налога на прибыль 24% к расходу по налогу на прибыль, отраженной в консолидированной финансовой отчетности:

	2004	2003
Прибыль до налогообложения	2 572 590	636 416
Налог на прибыль по Российской ставке налога 24%	617 422	152 740
Корректировка налогового убытка прошлых лет, подлежащего переносу, ранее непризнанного	—	137 440
Списание дебиторской задолженности	98 370	—
Эффект на налог на прибыль от убытков от урагана	9 291	—
Прочие	64 490	(164)
Налог на прибыль, отраженный в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности	789 573	290 016

Суммы отложенных налогов рассчитаны путем применения законодательно установленной ставки налога, равной 24%, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, отраженными в прилагаемой финансовой отчетности, и включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

	2004	2003
Активы по отложенным налогам:		
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	439 319	459 857
Неиспользованные налоговые убытки к переносу	174 708	188 480
Задолженность по векселям	186 585	168 586
Переоценка инвестиций	34 656	53 536
Лизинг	24 712	–
Прочие	38 955	25 912
Итого активы по отложенным налогам	898 935	896 371
Обязательства по отложенным налогам:		
Основные средства	(4 473 263)	(3 582 991)
Векселя к получению	(145 636)	(147 212)
Прочее	–	(2 647)
Итого обязательства по отложенным налогам	(4 618 899)	(3 732 850)
	(3 719	
Итого чистых обязательств по отложенным налогам	964)	(2 836 479)

Чистый убыток, в соответствии с российским налоговым учетом, понесенный Иркутскэнерго в 2004 и 2003 годах, подлежит зачету в течение следующих 10 лет, и данный зачет действителен до декабря 2013 и 2012 годов, соответственно. При этом Компания может сократить налогооблагаемую базу максимум на 30% в любом из налоговых периодов в течение 10 лет.

15. Краткосрочные кредиты

Краткосрочные кредиты включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2004	2003
АКБ «Сбербанк РФ»	819 298	904 000
АКБ «МДМ Банк»	66 600	–
НОМОС Банк	12 704	74 000
Гута-Банк	–	15 000
АКБ «Союз»	983	–
Прочие	5 000	11 429
	904 585	1 004 429

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов краткосрочные кредиты на общую сумму 819 298 и 978 000, соответственно, имели обеспечение в виде основных средств и запасов угля, как описано в Примечаниях 3 и 6, соответственно.

Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам составила приблизительно 10% в 2004 году и 11% в 2003 году. Банковские кредиты использовались, в основном, для пополнения оборотных средств и деноминированы в рублях.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

16. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность включает в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2004	2003
Расчеты за поставки угля	225 520	306 062
Расчеты за ремонтные и строительные работы	362 877	388 769
Материалы для ремонтных и строительных работ	242 110	121 499
Плата за водоснабжение	38 755	53 077
Краткосрочная задолженность по лизингу (Примечание 13)	26 078	—
Прочее	157 921	73 644
	1 053 259	943 051

17. Прочие краткосрочные обязательства

Прочие краткосрочные обязательства включают в себя по состоянию на 31 декабря:

	2004	2003
Задолженность по заработной плате	275 102	239 598
Авансы полученные	171 013	125 537
Резервы на убытки по искам	—	12 600
Прочее	37 378	62 054
	483 493	439 789

18. Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включали в себя следующее:

	2004	2003
Налог на пользование водными ресурсами	(617 123)	(569 685)
Налог на имущество	(421 301)	(324 166)
Налог на землю	(280 008)	(238 293)
Отчисления на экологию	(30 891)	(38 904)
Налог на пользователей автодорог	—	(34 245)
Прочие	(5 000)	(3 463)
	(1 354 323)	(1 208 756)

19. Прочие операционные доходы/расходы

Прочие доходы/расходы включают в себя следующее:

	2004	2003
(Убыток) / прибыль от реализации дебиторской задолженности	(5 614)	118 814
Уменьшение / (увеличение) резерва по возможному судебному убытку	12 600	(12 600)
(Увеличение) / уменьшение резерва по сомнительным долгам (Примечание 4)	(316 654)	350 296
Прибыль от реализации инвестиций, нетто	7 553	439
Убыток от списания дебиторской задолженности	(409 876)	—
Убыток от обесценения основных средств	—	(32 985)
Убыток от обесценения долгосрочных инвестиций	—	(14 668)
Пени и штрафы	37 944	—
Убыток от реструктуризации долгосрочной дебиторской задолженности	—	(78 686)
Прибыль / (убыток) от реализации основных средств и прочих активов	86 145	(19 743)
Прочее	(130 952)	32 620
	(718 854)	234 293

В 2004 году Компания произвела переуступку причитающейся ей дебиторской задолженности балансовой стоимостью 53 643 за 48 029, в результате чего образовался убыток в размере 5 614, который был отражен по строке «(Убыток) / прибыль от реализации дебиторской задолженности».

В 2003 году Компания реализовала причитающуюся ей от ОАО «Алтайэнерго» дебиторскую задолженность с балансовой стоимостью (за вычетом резерва по сомнительной задолженности и обесценения, признанных ранее) 93 878 связанным сторонам через серию операций, в результате чего образовалась прибыль в размере 108 511, которая была отражена по строке «(Убыток) / прибыль от реализации дебиторской задолженности».

В 2003 году Компания произвела переуступку прочей дебиторской задолженности балансовой стоимостью 61 533 за 71 836, в результате чего образовалась прибыль в размере 10 303, которая была отражена по строке «(Убыток) / прибыль от реализации дебиторской задолженности».

В 2004 году Компания приняла решение списать просроченную дебиторскую задолженность в размере 631 572 из которой 221 696 было списано за счет резерва по дебиторской задолженности и 409 876 было списано напрямую в расходы по строке «Убыток от списания дебиторской задолженности».

В 2004 году Компания приняла решение реализовать инвестиции в Восточно-Сибирскую ФПП балансовой стоимостью 13 862 за 10 000, в результате чего образовался убыток в размере 3 862, который был отражен по строке «Прибыль от реализации инвестиций, нетто».

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

В сентябре 2003 года ЗАО «Байкал Бизнес Центр» (г. Иркутск), дочерняя компания, было ликвидировано, в результате чего образовался убыток в размере 4 196, который был отражен по строке «Прибыль от реализации инвестиций, нетто».

20. Расходы на персонал

Среднесписочная численность персонала в 2004 и 2003 годах составляла 19 431 и 20 386, соответственно. Общие расходы на персонал в 2004 и 2003 годах составили 2 747 935 и 2 916 340, соответственно.

21. Операции со связанными сторонами

В рамках своей обычной деятельности Компания осуществляла операции со связанными сторонами, входящими в состав групп, контролируемых акционерами Компании. Операции со связанными сторонами в течение 2004 и 2003 отчетных годов проводились в соответствии с взаимно согласованными договорными условиями.

В 2004 и 2003 годах реализация БрАЗу, связанной стороне, составила 4 295 130 и 3 632 594, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов Компания имела дебиторскую задолженность от БрАЗа, связанную с этой реализацией, в размере 168 876 и 135 652, соответственно. В 2002 году Компания и БрАЗ достигли договоренности о реструктуризации задолженности, согласно которой выплаты долга начинались с 2005 года и должны были быть завершены к 2009 году и позже.

В 2004 и 2003 годах реализация СУАЛу, связанной стороне, составила 1 440 053 и 1 231 271, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов Компания имела дебиторскую задолженность от СУАЛа, связанную с этой реализацией, в размере 53 773 и 45 960, соответственно. В 2002 году Компания и СУАЛ достигли договоренности о реструктуризации задолженности, согласно которой выплаты долга начинались с 2005 года и должны были быть завершены к 2009 году и позже.

В 2004 и 2003 годах реализация ЗАО «МАРЕМ+» («МАРЕМ+»), связанной стороне, составила 596 982 и 259 436, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов Компания имела дебиторскую задолженность от МАРЕМ+, связанную с этой реализацией, в размере 76 827 и 59 966, соответственно.

В 2004 и 2003 годах расходы Компании на консультационные услуги, предоставленные ООО «ЕвроСибЭнерго-Инжиниринг», связанной стороной, составили 26 184 и 18 943, соответственно.

В 2004 и 2003 годах Компания закупала уголь у ООО «АлюмТрейдинг», связанной стороны, объемы закупок составили 118 783 и 267 200, соответственно. Компанией был уплачен аванс в размере 1 944 по состоянию на 31 декабря 2003 года.

В 2004 году Компания закупала уголь у ООО «Тарон», связанной стороны, объем закупок составил 283 970. Компанией был уплачен аванс в размере 42 490 по состоянию на 31 декабря 2004 года.

В 2004 и 2003 году реализация ОАО «СаянскХимПласт», связанной стороне, составила 575 288 и 470 028, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов Компания имела

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

дебиторскую задолженность от ОАО «СаянскХимПласт», связанную с этой реализацией, в размере 11 012 и 8 420, соответственно.

В 2004 и 2003 годах реализация Байкальскому ЦБК, связанной стороне, составила 31 747 и 19 380, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2004 года Компания имела дебиторскую задолженность от Байкальского ЦБК, связанную с этой реализацией, в размере 731. Сумма авансов, уплаченных Компании Байкальским ЦБК, составила 115 по состоянию на 31 декабря 2003 года.

В 2004 и 2003 годах реализация ОАО «Иркутсккабель», связанной стороне, составила 50 165 и 37 440, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов Компания имела дебиторскую задолженность от ОАО «Иркутсккабель», связанную с этой реализацией, в размере 454 и 1 127, соответственно.

Прочие операции со связанными сторонами описаны в Примечаниях 3, 4, 5, 7, 8, 9, 11, 13, 16 и 19.

22. Будущие обязательства и возможные убытки

Потенциальные обязательства общего характера

Экономика России, несмотря на получение в 2002 году статуса рыночной, сохраняет некоторые особенности экономики переходного периода. К этим особенностям относятся темпы инфляции, которые за прошлые периоды превышали нормальные показатели, недостаточный уровень ликвидности на рынках капитала и применение мер валютного контроля, делающих национальную валюту неликвидной за пределами Российской Федерации. Успешное функционирование и стабильность российской экономики будут во многом зависеть от действий правительства в области контрольно-нормативных, правовых и экономических реформ.

Законодательно-нормативная база в области налогообложения

Законодательно-нормативная база в области налогообложения и валютных операций в Российской Федерации постоянно развивается и меняется по мере осуществляемого правительством перехода от командной к рыночной экономике.

В 2002 году в Российской Федерации был принят новый Налоговый кодекс, в который внесены существенные изменения по сравнению с действовавшими ранее положениями. Учитывая недостаток времени и отсутствия заключения налоговых органов, трудно сказать, какие положения нового Налогового кодекса подлежат новому толкованию.

Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулированы, и их интерпретация зависит от мнения налоговых инспекторов на местах, а также должностных лиц Центрального банка и Министерства финансов, при этом нередко случаи расхождения во мнениях между вышеуказанными органами.

В настоящее время действует весьма жесткий режим начисления штрафов и пеней, связанных с отраженными и выявленными нарушениями российских законов, постановлений и соответствующих нормативов. Штрафы и пени (по официальным ставкам Центрального Банка РФ) начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может многократно превышать сумму неотраженных налоговых обязательств.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

По мнению Компании, она уплатила или начислила все применимые налоги. В случаях, когда порядок создания резерва по налогам был не вполне ясным, Компания начисляла налоговые обязательства, исходя из максимально обоснованных оценок руководства. Политика Компании заключается в начислении потенциальных обязательств в том отчетном периоде, когда убыток является вероятным, а его сумма поддается обоснованному расчету. На 31 декабря 2004 года Компания не производила начисления таких обязательств. Учитывая степень неопределенности, связанной с российской налоговой и правовой системой, конечная сумма рассчитанных налоговыми органами налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметь место) может превысить сумму, отнесенную на расходы к настоящему времени и начисленную на 31 декабря 2004 года.

Реформирование электроэнергетики

26 марта 2003 года был утвержден Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». С изменением правовой базы трансформируется вся система государственного регулирования отрасли, основные черты которой оговорены в главе 5 закона «Об электроэнергетике».

Постановлением Правительством РФ от 24 октября 2003 года № 643 были утверждены «Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода», согласно которых была определена ценовая зона оптового рынка переходного периода, объединяющая территорию субъектов европейской части Российской Федерации. В соответствии с Правилами в течение переходного периода на оптовом рынке осуществляется торговля электрической энергией и мощностью в регулируемом секторе, и в секторе свободной торговли.

В процессе реформирования был создан ряд организаций:

- 25 января 2002 года Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» принял решение об учреждении ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»), на базе принадлежащих РАО ЕЭС магистральных сетей, а также за счет приобретения магистральных сетей, принадлежащих региональным предприятиям энергетики.
- 13 июня 2002 года было учреждено Открытое акционерное общество «Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы». Основными функциями «СО-ЦДУ ЕЭС» являются обеспечение надежного функционирования и развития Единой энергетической системы Российской Федерации; создание условий для эффективного функционирования рынка электроэнергии (мощности); обеспечение соблюдения установленных технологических параметров функционирования электроэнергетики и стандартных показателей качества электрической энергии при условии экономической эффективности процесса оперативно-диспетчерского управления и принятия мер для обеспечения исполнения обязательств субъектов электроэнергетики по договорам, заключаемым на оптовом рынке электрической энергии и розничных рынках; обеспечение централизованного оперативно-технологического управления Единой энергетической системой России.
- Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЗАО «ЦФР») зарегистрировано 29 сентября 2004 года в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и с 1 января 2005 года оказывает услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии. Основными функциями ЗАО «ЦФР» является оказание комплексных услуг по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка, а также заключение на оптовом рынке от своего имени договоров (являясь унифицированной стороной по сделкам) либо участие в качестве третьей стороны договоров, обеспечивающих оптовую торговлю электрической энергией и мощностью.

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

- В конце 2001 года в соответствии с постановлением правительства «О реформировании электроэнергетики РФ» №526 было создано Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы» (НП «АТС»). Целью его деятельности стало проведение торгов электроэнергией и мощностью в свободном секторе рынка. С 1 ноября 2003 года на площадке НП «АТС» начал работать Сектор свободной торговли на европейской территории России.

Запуск Сектора свободной торговли Оптового рынка на территории Сибири запланирован на II квартал 2005 года.

Распоряжением Правительства от 17 июля 2004 года № 966 был утвержден план мероприятий по реформированию электроэнергетики на 2004-2005 годы. Согласно данному плану 27 декабря 2004 года постановлением Правительства РФ N 861 утверждены Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правила недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

В рамках плана реформирования в 2005 года предполагается разработать Правила оптового рынка, утвердить Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвердить Правила заключения и исполнения публичных договоров на оптовом и розничных рынках электрической энергии. В 2005 году должен быть решен вопрос о передаче магистральных сетей Межрегиональным Магистральным сетевым компаниям, о передаче имущества РДУ в ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

Согласно законодательству, до 1 апреля 2006 года должны быть разделены естественно-монопольные и конкурентные виды деятельности в электроэнергетике (выделены производственные и сетевые подразделения).

В результате существует значительная неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Компании. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность не содержит корректировок, которые могли бы быть внесены в результате разрешения этих неопределенностей в будущем. Такие корректировки при необходимости будут отражены в финансовой отчетности по мере их проявления и возникновения возможности их количественной оценки.

Абонентная плата РАО ЕЭС

Региональные энергосистемы используют сети РАО ЕЭС для покупки или продажи электроэнергии на ФОРЭМ. Начиная с 1997 года, Компания не платила и не отражала в финансовой отчетности сумму абонентной платы РАО ЕЭС в качестве расходов, так как в тарифе, рассчитанный РЭК, данные расходы не входят. По состоянию на 31 декабря 2001 года сумма задолженности по расчетам абонентной платы РАО ЕЭС, которая в финансовой отчетности не рассматривалась как обязательства, составила 3 178 млн. рублей.

В 2001 году Компании был предъявлен иск прокуратурой г. Москвы в интересах РАО ЕЭС на общую сумму 1 021 млн. рублей, равную абонентной плате за 2000 год.

В мае 2002 года Компания заключила соглашение об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС («Соглашение»), в соответствии с которым РАО ЕЭС обязалось не иметь к Компании

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

каких-либо претензий за неоплату абонентной платы за период с 1999 по август 2002 года. В свою очередь Компания обязалась уплачивать РАО ЕЭС 200 млн. рублей ежегодно (включая НДС) в течение 20 летнего периода с 2002 по 2021 год. В 2004 и 2003 годах Компания начислила и погасила задолженность по абонентной плате перед РАО ЕЭС в размере 88 265 и 166 000 (без НДС), соответственно. Сумма фактических платежей по абонентной плате утверждается ФЭК и может отличаться от суммы платежей в соответствии с данным Соглашением. Кроме того, как описано выше в разделе «Реформировании электроэнергетики», в соответствии с существующими планами по реформе отрасли функции управления единой национальной сетью будут переданы от РАО ЕЭС вновь образованной федеральной сетевой компании. В соответствии с Соглашением Компания будет обязана продолжать платежи РАО ЕЭС за вычетом платежей, направленных на функционирование федеральной сетевой компании (ФСК) и системного оператора. В 2004 году сумма платежей ФСК и системному оператору составила 2 043 и 110 940, соответственно.

Будущие обязательства Компании по данному Соглашению выглядят следующим образом:

К оплате в	Сумма в тыс. рублей
2005	200 000
2006	200 000
2007	200 000
2008	200 000
2009	200 000
2010 и позднее	2 400 000
Итого обязательства по абонентной плате за 2005-2021 год	3 400 000

По условиям Соглашения Компания обязуется в обеспечение исполнения своих обязательств передать в залог РАО ЕЭС беспроцентные векселя связанных сторон Компании, РусАЛ и СУАЛ-Энерго, на общую сумму 2 000 млн. рублей. Структура сроков погашения по данным векселям привязана к структуре платежей по абонентной плате РАО ЕЭС. РАО ЕЭС обязуется возвратить Компании данные векселя при условии выплаты соответствующей задолженности. В обмен на данные векселя Компания передала РусАЛу и СУАЛ-Энерго собственные 5% векселя, имеющие идентичные сроки обращения (см. Примечание 11). Погасив ежегодную задолженность по абонентной плате и получив от РАО ЕЭС заложенные векселя, Компания обязуется обменять их на собственные векселя. Выпуск и обмен вышеупомянутых векселей предназначен исключительно для целей исполнения обязательств по Соглашению. Руководство Компании не предвидит иного использования данных финансовых инструментов.

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов векселя, выпущенные в соответствии с данным Соглашением, имели следующую структуру по номинальной стоимости:

Подлежат уплате:	2004	2003
в течение года	94 737	94 737
не раньше, чем через год	94 737	94 737
не раньше, чем через два года	94 737	94 737
не раньше, чем через три года	94 737	94 737
не раньше, чем через четыре года	94 737	94 737
не раньше, чем через пять лет	1 136 841	1 231 578
Долгосрочные векселя	1 515 789	1 610 526
	1 610 526	1 705 263

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов краткосрочные векселя включали в себя векселя, выпущенные РусАЛом на сумму 71 053 и 71 053, соответственно, и СУАЛ-Энерго, на сумму 23 684 и 23 684, соответственно, переданные в залог РАО ЕЭС в качестве гарантии в соответствии с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС.

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов долгосрочные векселя включали в себя векселя, выпущенные РусАЛом на сумму 384 060 и 388 985, соответственно, и СУАЛ-Энерго, на сумму 128 020 и 129 662, соответственно, переданные в залог РАО ЕЭС в качестве гарантии в соответствии с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС.

Программа капитального строительства

Компания участвует в программе капитального строительства, которая включает в себя реконструкцию зданий, модернизацию и замену оборудования. Советом директоров Компании утвержден план капитального строительства в 2005 году в объеме примерно 4 304 млн. рублей. Приоритетным направлением остается реконструкция и модернизация оборудования. Программа капитального строительства периодически пересматривается, и в силу этого суммы фактически осуществленных капитальных вложений могут отличаться от приведенных выше оценок по ряду причин, включая (но не ограничиваясь ими) общее финансовое состояние, требования экологического законодательства, прогнозирование потребления тепловой и электрической энергии, стоимость и эффективность использования рабочей силы, оборудования и материалов, а также стоимость и доступность финансовых ресурсов.

Программа переработки и использования золошлаковых материалов

В декабре 2004 года ОАО «Иркутскэнерго» и администрация Иркутской области подписали Программу по переработке и использованию золошлаковых материалов электростанций Иркутскэнерго на 2005 - 2010 годы. Стоимость реализации мероприятий Программы для Иркутскэнерго составит около 300 000.

Замена колес на Братской ГЭС

В октябре 2004 года Компания подписала соглашение с ОАО «Силовые машины» о замене рабочих колес для гидротурбин Братской ГЭС. Общая сумма по договору составила 457 751, со сроками оплаты в 2005 - 2009 годах.

Операционная аренда

В 2004 и 2003 годах Компаний заключила ряд краткосрочных договоров по операционной аренде тепловых распределительных сетей в Иркутской области. В 2004 и 2003 годах расходы по операционной аренде составили 43 935 и 36 751, соответственно, и были включены в «Себестоимость» в «Прочие расходы».

Закупки угля

Компания заключает контракты с поставщиками угля на один год вперед. По состоянию на 31 декабря 2004 года Компанией были подписаны контракты на покупку 3 570 000 тонн угля в первом квартале 2005 года на общую сумму около 899 374. В 2005 году Компания планирует осуществить закупки угля в полном объеме для обеспечения стабильного энергоснабжения потребителей.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

Экологические аспекты

Компания может понести потенциальные убытки в результате претензий со стороны российских федеральных и региональных природоохранных органов, которые могут возникнуть в отношении ее деятельности в предшествующие периоды и в настоящее время. По мере развития российского законодательства и нормативных актов, регулирующих платежи за загрязнение окружающей среды и восстановительные работы, Компания может в будущем понести затраты, размер которых невозможно определить в настоящее время ввиду влияния таких факторов, как текущее состояние процесса государственного регулирования в России, неясность в отношении определения сторон, несущих ответственность за такие затраты, и оценка правительством Российской Федерации возможностей вовлеченных сторон по оплате затрат на восстановление окружающей среды. По мнению руководства, в настоящее время Компания не имеет и не будет иметь существенных обязательств в связи с влиянием деятельности Компании по 31 декабря 2004 года на окружающую среду.

В 2004 и 2003 годах платежи Компании администрации города Иркутска в связи с требованиями экологического законодательства составили 30 891 и 38 904, соответственно. Руководство полагает, что деятельность Компании соответствует требованиям местного и федерального законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Компании отсутствует риск появления значительных обязательств в размерах, превышающих фактически признанные платежи. Затраты на соблюдение указанных требований учитываются в составе обычных операционных расходов.

Судебные процессы

Компания выступает ответчиком по целому ряду исков, а также принимает участие в многочисленных судебных разбирательствах, связанных с ее текущей деятельностью. Хотя исход разбирательств, рассмотрения исков и судебных процессов в настоящее время определить не представляется возможным, руководство считает, что любые потенциально возможные обязательства сверх уже начисленных в финансовой отчетности не окажут существенного влияния на финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

23. Справедливая стоимость финансовых инструментов и управление рисками

Справедливая стоимость финансовых инструментов, включающих в себя денежные средства, краткосрочные и долгосрочные инвестиции, векселя к получению и к уплате, дебиторскую и кредиторскую задолженность и долговые инструменты, в основном приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Значения справедливой стоимости финансовых инструментов рассчитаны Компанией с использованием имеющейся информации о рыночной конъюнктуре и соответствующих методик оценки в тех случаях, когда они существуют. В то же время анализ данных о конъюнктуре рынка предполагает необходимость использования субъективных оценок для расчета справедливой стоимости. Соответственно, расчетные значения стоимости реализации финансовых инструментов, представленные в прилагаемой финансовой отчетности, не обязательно отражают стоимость, по которой они могут быть фактически реализованы Компанией в условиях текущей рыночной конъюнктуры.

Несмотря на то, что при расчете справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использовало имеющиеся данные о рыночной конъюнктуре, эти данные могут не

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

обеспечивать в полной мере отражения стоимости, по которой эти финансовые инструменты могут быть реализованы в нынешних условиях.

По мнению руководства, расчет справедливой стоимости долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности не представляется возможным. Эти финансовые инструменты в настоящее время не являются объектом торговых операций на российских финансовых рынках, и объективные оценки их справедливой стоимости отсутствуют. Кроме этого, существенное влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов оказывает нестабильность процентных ставок и обменных курсов. Ввиду вышеперечисленных факторов, руководство считает, что не существует возможности для определения справедливой стоимости долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности с достаточной степенью точности, необходимой для предоставления значимой информации потенциальным пользователям финансовой отчетности.

В связи с текущей деятельностью Компания подвержена воздействию ряда финансовых рисков, включая валютные, процентные и кредитные риски.

Компания осуществляет управление этими рисками и регулярно отслеживает степень их влияния. Компания не использует хеджирование или производные финансовые инструменты.

Компания подвержена воздействию кредитных рисков в той мере, в которой они относятся к дебиторской задолженности (см. Примечание 4).

24. Чрезвычайные статьи

В июле 2004 года в результате урагана в Иркутской области Компания понесла убытки в размере 101 499, которые были частично покрыты страховым возмещением в размере 62 786. Общий убыток в размере 29 422, за вычетом эффекта на налог на прибыль в размере 9 291, был отнесен в чрезвычайные статьи прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

25. События после отчетной даты

Утвержденные на 2004 год тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую Компанией, были пролонгированы на 2005 год.

В ноябре 2004 года Компания заключила соглашение с МАРЭМ+, связанной стороной, на предоставление во временное владение за плату имущества, находящегося на балансе ТЭЦ-10, одной из теплоэлектроцентралей, входящих в состав Компании, с января 2005 года сроком на 3 месяца. Общая сумма арендных платежей по данному соглашению составит 116 883.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в тыс. рублей, если не указано иное)

Федеральным законом от 20 июля 2004 года N 70-ФЗ внесены изменения в главу 24 Налогового Кодекса Российской Федерации, предусматривающие снижение ставки единого социального налога с 1 января 2005 года. Уменьшение ставки единого социального налога с 35,6% до 26% приведет к уменьшению величины налоговых платежей по единому социальному налогу, уменьшению расходов по обычным видам деятельности и увеличению размера чистой прибыли Общества. Руководство Общества не может дать с достаточной степенью достоверности оценку влияния на чистую прибыль 2005 года изменения ставки единого социального налога с 1 января 2005 года.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Иркутскэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в тыс. рублей, если не указано иное)



ОАО "Иркутскэнерго"

Консолидированная финансовая отчетность

За 2005 отчетный год по 31 декабря
с Заключением независимых аудиторов

ОАО "Иркутскэнерго"

Консолидированная финансовая отчетность

За 2005 отчетный год по 31 декабря

Содержание

Заключение независимых аудиторов	1
Консолидированная финансовая отчетность	
Консолидированные балансы	2
Консолидированные отчеты о прибылях и убытках.....	3
Консолидированные отчеты о движении денежных средств	4
Консолидированные отчеты об изменении собственного капитала	5
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	6

Перевод с оригинала на английском языке

Заключение независимых аудиторов

Акционерам и Членам Совета Директоров
ОАО "Иркутскэнерго":

Мы провели аудиторскую проверку прилагаемого консолидированного баланса ОАО "Иркутскэнерго", открытого акционерного общества (именуемого в дальнейшем "Компания"), по состоянию на 31 декабря 2005 года, а также соответствующего консолидированного отчета о прибылях и убытках, о движении денежных средств и об изменении собственных средств акционеров за 2005 год. Ответственность за подготовку данной консолидированной финансовой отчетности несет руководство Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы на основе проведенного нами аудита выразить мнение в отношении данной консолидированной финансовой отчетности.

Мы проводили аудит в соответствии с Международными Стандартами Аудита. В соответствии с этими стандартами, мы должны спланировать и провести аудиторскую проверку таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенных искажений в финансовой отчетности. Аудит включает в себя выборочную проверку данных для документального подтверждения сумм, содержащихся в финансовой отчетности, и раскрытой в ней информации. Кроме этого, аудит включает в себя анализ применяемых принципов бухгалтерского учета и существенных субъективных оценок, сделанных руководством, а также анализ общего представления финансовой отчетности. Мы считаем, что проведенные нами аудиторские проверки дают нам достаточно оснований для выражения нашего мнения.

По нашему мнению, вышеупомянутая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах дает достоверное представление о консолидированном финансовом состоянии ОАО "Иркутскэнерго" по состоянию на 31 декабря 2005 года, о консолидированных результатах его деятельности и о движении его денежных средств за год по указанную дату, в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, опубликованными Советом по Международным Стандартам Бухгалтерского Учета.

5 июня 2006 года

ООО "Эрнст энд Янг"

Подпись по оригиналу

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Консолидированные балансы на 31 декабря 2005 года

(в тыс. рублей)

	Прим.	2005 г.	2004 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	40 644 308	39 421 681
Нематериальные активы		43 513	25 966
Долгосрочная дебиторская задолженность	6	472 879	565 141
Долгосрочные инвестиции	7	380 511	344 846
Долгосрочные векселя	25	504 397	512 080
		42 045 608	40 869 714
Текущие активы			
Запасы	8	1 758 230	1 307 158
Дебиторская задолженность	6	1 595 338	1 408 099
Прочие текущие активы	9	1 079 765	784 315
Краткосрочные инвестиции	10	836 008	886 162
Краткосрочные векселя	25	94 737	94 737
Денежные средства и их эквиваленты	11	1 627 308	1 046 607
		6 991 386	5 527 078
Итого активы		49 036 994	46 396 792
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Капитал			
Уставный капитал	12	4 766 808	4 766 808
Резерв по переоценке		2 025 804	2 146 362
Нераспределенная прибыль		31 808 278	30 024 441
		38 600 890	36 937 611
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по векселям	13	733 616	705 486
Долгосрочная задолженность по налогам	14	293 470	330 626
Долгосрочная задолженность по лизингу	15	94 118	44 083
Обязательство по отложенному налогу	16	3 996 524	3 894 672
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	17	883 687	776 157
Прочие долгосрочные обязательства		113 637	39 984
		6 115 052	5 791 008
Текущие обязательства			
Краткосрочные кредиты	18	847 719	904 585
Кредиторская задолженность	19	1 473 703	1 053 259
Краткосрочная задолженность по налогам	14	1 048 276	1 065 100
Краткосрочная задолженность по векселям	13	161 019	161 736
Прочие краткосрочные обязательства	20	790 335	483 493
		4 321 052	3 668 173
Итого Обязательства и Капитал		49 036 994	46 396 792

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Консолидированные отчеты о прибылях и убытках
За 2005 отчетный год по 31 декабря

(в тыс. рублей, кроме данных об акциях)

	Прим.	2005 г.	2004 г.
Реализация по основной деятельности			
Электроэнергия		12 402 175	11 734 100
Теплоэнергия		6 485 332	6 531 506
Прочая		657 307	534 436
Итого реализация по основной деятельности		19 544 814	18 800 042
Себестоимость реализации			
Топливо, используемое в производстве		(3 746 328)	(3 913 594)
Заработная плата и социальные отчисления		(2 209 793)	(1 882 378)
Ремонт и обслуживание		(2 905 872)	(2 845 749)
Материалы		(295 514)	(289 927)
Расходы на платежи водоканалу		(346 953)	(323 944)
Страхование		(565 303)	(502 939)
Амортизация		(2 003 598)	(1 974 390)
Прочие расходы		(2 301 910)	(1 856 181)
Итого себестоимость реализации		(14 375 271)	(13 589 102)
Валовая прибыль		5 169 543	5 210 940
Коммерческие расходы		(378 273)	(244 197)
Общие и административные расходы		(497 644)	(385 528)
Налоги, кроме налога на прибыль	21	(1 433 193)	(1 354 323)
Прочие операционные расходы	22	(127 336)	(748 276)
Операционная прибыль		2 733 097	2 478 616
Доходы по процентам		243 718	105 751
Расходы по процентам		(167 006)	(134 426)
Прибыль до налогообложения		2 809 809	2 449 941
Итого расход по налогу на прибыль	16	(946 531)	(964 281)
Чистая прибыль за год		1 863 278	1 485 659
Прибыль на акцию – базовая и разводненная		0,3909	0,3117

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированные отчеты о движении денежных средств

За 2005 отчетный год по 31 декабря

(в тыс. рублей)

	За годы по 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Движение денежных средств по операционной деятельности		
Чистая прибыль	1 863 278	1 485 659
Корректировки для приведения чистой прибыли к чистому поступлению денежных средств по операционной деятельности:		
Износ	2 021 821	1 984 947
Расходы по процентам	167 006	134 426
Доходы по процентам	(243 718)	(105 751)
Расход по налогу на прибыль	946 531	964 281
Увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	72 794	322 268
Обесценение основных средств	149 348	5 874
Списание дебиторской задолженности	—	409 876
Убыток от реструктуризации дебиторской задолженности	26 220	—
Прибыль от реализации инвестиций	37 995	(7 553)
Убыток/ (прибыль) от реализации основных средств и прочих активов	53 713	(86 145)
Восстановление резерва по возможному убытку	—	(12 600)
Доход по возмещению убытков от урагана	—	62 537
Изменение в активах и обязательствах:		
Торговая дебиторская задолженность	(358 676)	50 213
Прочие текущие активы	(295 450)	(89 000)
Товарно-материальные запасы	(451 072)	(53 530)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	918 670	(71 771)
Проценты выплаченные	(46 864)	(62 991)
Проценты полученные	140 036	25 287
Налоги на прибыль уплаченные	(859 209)	(330 179)
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности	4 142 422	4 625 821
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(3 628 411)	(2 314 438)
Поступления от реализации основных средств	57 184	102 806
Поступления от реализации долгосрочных инвестиций	—	10 000
Приобретение краткосрочных инвестиций	(634 272)	(2 017 221)
Покупка доли меньшинства в дочернем предприятии	—	(60 874)
Поступления от реализации краткосрочных инвестиций	986 651	1 304 862
Займы выданные	(123 600)	—
Использование денежных средств по инвестиционной деятельности, нетто	(3 342 448)	(2 974 865)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступления по займам	6 699 700	4 709 584
Выплаты по займам	(6 481 400)	(4 844 884)
Уменьшение задолженности по векселям	(237 573)	(513 603)
Дивиденды выплаченные	(200 000)	(174 227)
Использование денежных средств по финансовой деятельности, нетто	(219 273)	(823 130)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	580 701	827 826
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	1 046 607	218 781
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	1 627 308	1 046 607

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Консолидированные отчеты об изменении собственного капитала

За 2005 отчетный год по 31 декабря

(в тыс. рублей, за исключением сведений о стоимости акций)

	Акционерный капитал		Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Итого
	Количество	Сумма			
На 31 декабря 2003 г.	4 766 807 700	4 766 808	—	28 576 303	33 343 111
Переоценка основных средств по справедливой стоимости	—	—	2 984 945	—	2 984 945
Реклассификация амортизации по основным средствам	—	—	(150 980)	150 980	—
Реклассификация по выбывшим основным средствам	—	—	(6 009)	6 009	—
Отложенный налог на прибыль, относящийся к переоценке основных средств	—	—	(681 594)	—	(681 594)
Чистая прибыль	—	—	—	1 485 659	1 485 659
Дивиденды	—	—	—	(174 227)	(174 227)
Покупка доли меньшинства в дочернем предприятии	—	—	—	(20 283)	(20 283)
На 31 декабря 2004 г.	4 766 807 700	4 766 808	2 146 362	30 024 441	36 937 612
Реклассификация амортизации по основным средствам	—	—	(149 518)	149 518	—
Реклассификация по выбывшим основным средствам	—	—	(9 111)	9 111	—
Отложенный налог на прибыль, относящийся к переоценке основных средств	—	—	38 071	(38 071)	—
Чистая прибыль	—	—	—	1 863 278	1 863 278
Дивиденды	—	—	—	(200 000)	(200 000)
На 31 декабря 2005 г.	4 766 807 700	4 766 808	2 025 804	31 808 279	38 600 890

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

1. Информация о Компании и ее основной деятельности

Открытое акционерное общество "Иркутскэнерго" (далее по тексту "Иркутскэнерго" или "Компания") является вертикально интегрированной компанией энергетической отрасли. Основными видами деятельности Компании являются производство, передача и распределение электроэнергии и тепла в г. Иркутске и Иркутской области. Компания образована в соответствии с российским законодательством. Головной офис Компании расположен в г. Иркутск по адресу: ул. Сухэ-Батора, 3.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность "Иркутскэнерго" за отчетный год по 31 декабря 2005 года одобрена решением Правления Компании от 5 июня 2006 года.

Компания образована 19 ноября 1992 года в результате приватизации Иркутского производственного объединения энергетики и электрификации (ПОЭиЭ "Иркутскэнерго"). В состав Компании входят три гидроэлектростанции (ГЭС), вырабатывающих электроэнергию, общей установленной мощностью 9 002 МВт и двенадцать теплоэлектроцентралей (ТЭЦ), вырабатывающих электрическую и тепловую энергию, общей мощностью 3 879 МВт по электроэнергии и 14 568 Гкал/час по тепловой энергии. Основным видом топлива для теплоэлектростанций служит уголь, добываемый в регионе.

Регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" и "Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109. Расчет тарифов производится в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ от 6 августа 2004 года № 20-э/2.

Тарифы на электрическую энергию, реализуемую на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) (ФОРЭМ), устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации (ФСТ). Кроме этого, ФСТ утверждает предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в том числе предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов для населения; предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, поставляемую потребителям Иркутской области, устанавливаются Региональной энергетической комиссией (РЭК) Иркутской области в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФСТ. Устанавливаемые тарифы рассчитываются исходя из экономически обоснованного объема затрат и прибыли для энергоснабжающей организации. В соответствии с Методическими указаниями тарифы рассчитываются с учетом разделения их по видам деятельности (производство, передача, сбыт).

На 2005 год РЭК были сохранены тарифы на электрическую и тепловую энергию, действовавшие в 2004 году. Средний фактический тариф на электрическую энергию за 2005 год составил 25,90 коп./кВт.ч (без НДС), что составляет снижение на 0,1% по отношению к уровню 2004 года. Средний фактический тариф по тепловой энергии за 2005 год составил 241,9 руб./Гкал (без НДС), что составляет прирост в 2% к уровню 2004 года. Причиной указанных изменений являются перемены, произошедшие в структуре клиентов.

1. Информация о Компании и ее основной деятельности (продолжение)

В тарифах сохранено перекрестное субсидирование между группами потребителей, кроме того, по тепловой энергии – между узлами теплоснабжения. В соответствии с Комплексным планом мероприятий по устранению перекрестного субсидирования в электроэнергетике, разработанным Правительством РФ, предполагается ликвидация перекрестного субсидирования в 4–5 летний период.

Влияние значительной концентрации

Компания осуществляет свою деятельность исключительно на территории Иркутской области. Значительная часть реализации Компании от основной деятельности приходится на ограниченное число потребителей. В 2004 и 2003 годах выручка от десяти крупнейших покупателей Компании составила 62% и 61% от совокупной выручки, соответственно. Кроме того, в 2005 и 2004 годах приблизительно 97% угля, используемого в процессе производства электрической и тепловой энергии, поставлялись двумя крупнейшими поставщиками. В 2005 и 2004 годах приблизительно 83% и 87% работников, соответственно, были участниками коллективного договора. Это делает Компанию подверженной риску значительной концентрации, что в перспективе может оказать влияние на деятельность Компании.

2. Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ("МСФО").

2003 отчетный год явился периодом, когда Компания впервые применила МСФО в полном объеме в качестве главной основы учета при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Согласно Интерпретации ПКИ-8 "Применение МСФО впервые в качестве главной основы учета", все корректировки, возникающие в результате перехода на МСФО с других стандартов бухгалтерского учета, были внесены в сумму вступительного остатка по статье "Нераспределенная прибыль" на 1 января 2002 года.

Компания и ее дочерние предприятия ведут бухгалтерский учет в российских рублях и составляют финансовую отчетность в соответствии с законодательными актами, регулирующими бухгалтерский учет и отчетность в Российской Федерации. Настоящая финансовая отчетность была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета с корректировками и реклассификациями, внесенными с целью достоверного представления информации в соответствии с требованиями МСФО. Основные корректировки относятся к созданию резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение товарно–материальных запасов, времени отражения доходов и расходов, отсроченным налогам на прибыль, пересчету иностранных валют, износу и оценке основных средств, учету закупок, снижению стоимости активов, исключению из финансовой отчетности внутрифирменных сальдо и операций, а также учету временной стоимости денежных средств.

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена по методу первоначальной стоимости, за исключением отмеченного в разделе "Основные принципы учетной политики" в отношении основных средств и инвестиций, имеющих в наличии для продажи, которые учитываются по справедливой стоимости.

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Изменения в учетной политике

Применяемая учетная политика соответствует той, которая использовалась в предыдущем финансовом году, за исключением применения Компанией новых/пересмотренных стандартов, обязательных к применению в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2005 года или после этой даты.

Изменения в учетной политике связаны с применением следующих новых или пересмотренных стандартов:

- МСФО (IFRS) 2 "Вознаграждения в форме акций";
- МСФО (IFRS) 3 "Объединения компаний", МСФО (IAS) 36 (пересмотренный) "Обесценение активов" и МСФО (IAS) 38 (пересмотренный) "Нематериальные активы";
- МСФО (IFRS) 5 "Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность";
- МСФО (IAS) 1 (пересмотренный) "Представление финансовой отчетности";
- МСФО (IAS) 2 (пересмотренный) "Запасы";
- МСФО (IAS) 8 (пересмотренный) "Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки";
- МСФО (IAS) 10 (пересмотренный) "События после отчетной даты";
- МСФО (IAS) 16 (пересмотренный) "Основные средства";
- МСФО (IAS) 17 (пересмотренный) "Аренда";
- МСФО (IAS) 24 (пересмотренный) "Раскрытие информации о связанных сторонах";
- МСФО (IAS) 27 (пересмотренный) "Консолидированная и отдельная финансовая отчетность";
- МСФО (IAS) 28 (пересмотренный) "Учет инвестиций в ассоциированные компании";
- МСФО (IAS) 31 (пересмотренный) "Участие в совместной деятельности";
- МСФО (IAS) 32 (пересмотренный) "Финансовые инструменты: Раскрытие и представление информации";
- МСФО (IAS) 33 (пересмотренный) "Прибыль на акцию";
- МСФО (IAS) 39 (пересмотренный) "Финансовые инструменты: Признание и оценка"; а также
- МСФО (IAS) 40 (пересмотренный) "Инвестиционное имущество".

По оценке Компании, применение вышеперечисленных новых или пересмотренных стандартов не оказало существенного воздействия на консолидированную финансовую позицию и консолидированные результаты операционной деятельности Компании.

МСФО и Интерпретации, выпущенные Комитетом по интерпретациям МСФО ("IFRIC"), еще не вступившие в силу

Компания не применяла следующие МСФО и Интерпретации IFRIC, которые были выпущены, но еще не вступили в силу:

- МСФО (IAS) 19 (изменен в 2004 году) "Вознаграждение сотрудников";
- МСФО (IAS) 39 (изменен в 2005 году) "Финансовые инструменты: Признание и оценка";
- МСФО (IFRS) 6 "Разведка и оценка минеральных ресурсов";
- МСФО (IFRS) 7 "Финансовые инструменты: Раскрытие информации";
- Интерпретация № 4 Комитета по интерпретациям МСФО "Определение наличия условий аренды в договоре";
- Интерпретация № 5 Комитета по интерпретациям МСФО "Права на доли, возникающие в результате вывода активов из эксплуатации, фонды на рекультивацию и восстановление окружающей среды".

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

МСФО и Интерпретации, выпущенные Комитетом по интерпретациям МСФО ("IFRIC"), еще не вступившие в силу (продолжение)

По мнению Компании, применение перечисленных выше стандартов не повлияет существенно на финансовую отчетность Компании в течение периода их первоначального применения.

Учет влияния инфляции

До 31 декабря 2002 года считалось, что в российской экономике имеет место гиперинфляция. В связи с этим, Компания применяла МСФО (IAS) 29 "Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики". Влияние применения МСФО (IAS) 29 заключается в том, что неденежные статьи финансовой отчетности, включая компоненты капитала, были пересчитаны в единицах измерения на 31 декабря 2002 года путем применения соответствующих индексов инфляции к первоначальной стоимости, и в последующие периоды учет осуществлялся на основе полученной пересчитанной стоимости.

3. Основные принципы учетной политики

3.1 Принципы консолидации

Дочерние предприятия

Дочерние предприятия, т.е. предприятия, в которых Компании принадлежит более половины голосующих акций, или контроль над деятельностью которых Компания осуществляет на иных основаниях, консолидируются. Консолидация дочерних предприятий начинается с даты перехода к Компании контроля над ними и прекращается с даты потери контроля. Все операции между предприятиями Компании, а также сальдо по расчетам и нереализованная прибыль по таким операциям исключаются; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива. При необходимости в учетную политику дочерних предприятий вносятся изменения для приведения ее в соответствие с учетной политикой Компании.

Приобретение дочерних предприятий

Приобретение Компанией дочерних предприятий отражается по методу покупки. Идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемого предприятия учитываются по их справедливой стоимости на дату приобретения, независимо от наличия и размера доли меньшинства.

Превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли Компании в идентифицируемых чистых активах отражается как гудвил. В случае если стоимость приобретения меньше справедливой стоимости доли Компании в идентифицируемых чистых активах приобретенного дочернего предприятия, разница отражается непосредственно в отчете о прибылях и убытках.

Увеличение доли в имеющихся дочерних предприятиях

Разница между балансовой стоимостью приобретаемой доли в чистых активах дочернего предприятия и стоимостью приобретения этой доли отражается как увеличение или уменьшение нераспределенной прибыли.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**3.1 Принципы консолидации (продолжение)***Приобретение дочерних предприятий у сторон, находящихся под общим контролем*

Учет приобретения дочерних предприятий у сторон, находящихся под общим контролем, ведется по методу объединения интересов.

Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между сторонами, находящимися под общим контролем, отражаются в данной финансовой отчетности по их балансовой стоимости в отчетности передающей компании (Предшественного владельца) на дату перехода. Гудвил, возникающий при приобретении компании Предшественным владельцем, также отражается в данной финансовой отчетности. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у Предшественного владельца сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учтена в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

Настоящая финансовая отчетность, включая соответствующие данные, составлена как если бы дочернее предприятие было приобретено Компанией на дату его первоначального приобретения Предшественным владельцем.

На 31 декабря 2005 и 2004 годов в состав консолидированной финансовой отчетности Компании была включена отчетность следующих дочерних предприятий:

Название	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения предприятием	
			2005 г.	2004 г.
ЗАО "Байкал Бизнес Центр", Иркутский район	Гостиничные услуги	Россия	100%	100%
ЗАО "Иркутскэнергоремонт"	Ремонт основного энергетического оборудования	Россия	100%	100%
ЗАО "Иркутскэнергострой"	Строительные работы	Россия	100%	100%
	Маркетинг, сборка, сбыт теплосчетчиков, автоматизация и оказание услуг			
ЗАО "Ирмет"	энергопредприятиям	Россия	100%	100%
ООО "Иркутскэнергосвязь"	Телекоммуникационные услуги	Россия	100%	100%
	Рекреационные и туристические услуги	Россия	100%	100%
ООО "Гранд Байкал"	услуги	Россия	100%	100%
ООО "Байкал инвестэнерго"	Инвестиционная деятельность	Россия	100%	100%
ООО "Ангарская Тепло Сбытовая Компания"	Сбыт теплоэнергии	Россия	100%	100%
ООО "Централизованная энергоремонтная фирма"	Услуги по ремонту оборудования	Россия	100%	100%
ООО "Охранное предприятие "Иркутскэнерго"	Охранная деятельность	Россия	100%	100%
ЗАО "Сибирь ЭнергоТрейд"	Сбыт электроэнергии	Россия	100%	100%
ЗАО "Иркутскэнерготранс"	Транспортные услуги	Россия	100%	100%
	Услуги по ремонту оборудования			
ЗАО "ГидроЭнергоСервисРемонт"	оборудования	Россия	100%	100%

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.1 Принципы консолидации (продолжение)

Приобретение дочерних предприятий у сторон, находящихся под общим контролем (продолжение)

Название	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения предприятием	
			2005 г.	2004 г.
ЗАО "Спецэнергоремонт"	Услуги по ремонту оборудования	Россия	100%	100%
ЗАО "Братскэнергоремонт"	Услуги по ремонту оборудования	Россия	100%	100%
ЗАО "Байкалэнерго"	Производство, передача и распределение энергии	Россия	100%	100%
ООО "Иркутскэнерготрэйд"	Сбыт и поставки	Россия	100%	—
ООО "Иркутскзолопродукт"	Переработка золошлаковых материалов	Россия	100%	—
ООО "Пожарная охрана "Иркутскэнерго"	Обеспечение пожарной безопасности	Россия	100%	—
ООО "Электросбыт"	Сбыт электроэнергии	Россия	100%	—
ООО "ПС Шелехово"	Передача энергии	Россия	100%	—

ООО "Иркутскэнерготрэйд", ООО "Иркутскзолопродукт", ООО "Пожарная охрана "Иркутскэнерго", ООО "Электросбыт" и ООО "ПС Шелехово" были организованы и начали свою деятельность в 2005 году. Финансовые результаты деятельности данных дочерних предприятий были консолидированы с даты учреждения.

3.2 Инвестиции в ассоциированные компании

Ассоциированные компании – это компании, в которых Компании, как правило, принадлежит от 20% до 50% голосующих акций, или на деятельность которых Компания имеет иную возможность оказывать существенное влияние, но которые при этом не находятся под контролем Компании или под совместным контролем Компании и других сторон. Вложения в ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по стоимости приобретения, включающей гудвил. Последующие изменения в балансовой стоимости отражают изменения доли Компании в чистых активах ассоциированной компании, произошедшие после приобретения. Доля Компании в прибылях и убытках ассоциированных компаний отражается в отчете о прибылях и убытках, а ее доля в изменениях резервов относится на капитал. Однако, если доля Компании в убытках ассоциированной компании равна или превышает ее долю участия в ассоциированной компании, Компания не признает дальнейших убытков, за исключением случаев, когда Компания обязана осуществлять платежи ассоциированной компании или от ее имени.

Нереализованная прибыль по операциям между Компанией и ее ассоциированными компаниями исключается в части, соответствующей доле Компании в ассоциированных компаниях; нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда соответствующая операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.3 Инвестиции

Компания классифицирует свои инвестиции в следующие категории: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы и дебиторская задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения или инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи. Первоначально инвестиции оцениваются по справедливой стоимости. В случае если инвестиции не классифицируются как финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, то при отражении в отчетности к их справедливой стоимости прибавляются непосредственно связанные с ними затраты по сделке. После первоначального отражения в учете инвестиций Компания присваивает им соответствующую категорию. Все операции по покупке и продаже инвестиций признаются на дату расчетов, т.е. на дату осуществления поставки актива покупателю или Компании.

Инвестиции, классифицируемые в качестве предназначенных для торговли, включаются в категорию "финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток". Инвестиции классифицируются в качестве предназначенных для торговли, если они приобретены для целей продажи в ближайшем будущем. Прибыли или убытки от инвестиций, предназначенных для торговли, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

Непроизводные финансовые активы с фиксированным или поддающимся определению размером платежей и фиксированным сроком погашения классифицируются в качестве удерживаемых до погашения в случае, если Компания намерена и способна удерживать их до срока погашения. В течение отчетного периода Компания не имела инвестиций данной категории.

Займы и дебиторская задолженность являются непроизводными финансовыми активами, не котирующимися на активном рынке, с фиксированным или поддающимся определению размером платежей. Такие активы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Прибыли и убытки по таким активам отражаются в отчете о прибылях и убытках в момент прекращения признания или в случае обесценения таких активов, а также путем амортизации.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, классифицируемые в качестве имеющихся в наличии для продажи и не включенные в любую из трех вышеуказанных категорий. После первоначального отражения в учете инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, при этом прибыли и убытки отражаются в качестве отдельного компонента в составе капитала до момента прекращения признания или обесценения инвестиции. В этом случае совокупная прибыль или убыток, ранее отраженные в составе капитала, включаются в отчет о прибылях и убытках. Восстановление убытков от обесценения, связанных с долевыми инструментами, не отражается в отчете о прибылях и убытках. Убытки от обесценения, связанные с долговыми инструментами, сторнируются в составе прибыли или убытка, в случае если превышение справедливой стоимости инструмента может быть объективно отнесено к событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в отчете о прибылях и убытках.

Справедливая стоимость инвестиций, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, определяется по рыночным котировкам на покупку на момент окончания торгов на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, не имеющих активного обращения на рынке, определяется с использованием методов оценки, в том числе по аналогии с последними по времени сделками, заключенными на рыночных условиях, а также на основании текущей рыночной стоимости финансового инструмента, практически идентичного рассматриваемому инструменту, или исходя из анализа дисконтированных денежных потоков.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.4 Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают денежные средства в банках и наличные денежные средства, а также краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

3.5 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, в основном имеющая краткосрочный характер, отражается в сумме выставленного счета за вычетом резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности. Резерв признается при наличии объективных свидетельств того, что Компания не сможет взыскать задолженность.

3.6 Налог на добавленную стоимость

В соответствии с налоговым законодательством налог на добавленную стоимость (НДС) по приобретенным товарам и услугам подлежит возмещению путем зачета против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги Компании.

Задолженность по НДС

Задолженность по налогу на добавленную стоимость представляет собой НДС, возникающий при реализации товаров и услуг, который подлежит уплате в государственный бюджет после получения платежей от покупателей и заказчиков за вычетом НДС по приобретенным товарам и услугам, уплаченного к отчетной дате.

Кроме того, НДС, относящийся к реализации продукции и услуг, расчеты по которым не завершены на отчетную дату (отложенный НДС), также отражается в бухгалтерском балансе в составе задолженности по НДС. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

НДС к возмещению

НДС к возмещению относится к приобретенным товарам и услугам, не оплаченным по состоянию на отчетную дату. НДС к возмещению подлежит возврату путем зачета против суммы задолженности по НДС по мере оплаты полученных товаров и услуг.

3.7 Товарно–материальные запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены реализации. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена реализации – это расчетная цена реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов по продаже. Руководство создает резерв по запасам угля, исходя из физической пригодности для использования.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.8 Основные средства

До 1992 года курс рубля к иностранным валютам устанавливался государством, и, возможно, не отражал реальной рыночной ситуации. Помимо этого, приобретение отдельных объектов основных средств осуществлялось в рамках государственных структур по ценам, определенным государством, причем, как правило, значительная часть таких цен покрывалась за счет субсидий. В результате данные российского бухгалтерского учета не позволили определить балансовую стоимость основных средств для представления в соответствии с МСФО. Для установления исторической стоимости основных средств по состоянию на 1 января 1997 года Компания привлекла независимую фирму American Appraisal, Ltd.

Как описано в разделе "Изменение учетной политики" выше, в 2003 году Компания решила изменить учетную политику в отношении оценки основных средств начиная с 1 января 2004 года. Для определения рыночной стоимости основных средств по состоянию на 1 января 2004 года Компания привлекла независимую фирму American Appraisal, Ltd.

Осуществляя оценку, независимая оценочная компания использовала методы, позволяющие определить рыночную стоимость оцениваемых основных средств в долларах США. За основу определения рыночной стоимости была принята стоимость воспроизводства. Стоимость воспроизводства отражает затраты на строительство аналогичных объектов основных средств с использованием современных и эквивалентных материалов. В расчет принималась информация о стоимости оборудования для производства и передачи энергии, полученная от российских и зарубежных производителей. При этом наибольшее внимание уделялось стоимости оборудования от производителей в СНГ, так как основная часть основных средств Компании была произведена в России.

Для расчета соответствующей рыночной стоимости стоимость воспроизводства корректировалась в зависимости от возраста объектов основных средств с использованием западных исторических индексов инфляции. На рассчитанную рыночную стоимость объектов основных средств был начислен износ, исходя из сроков полезного использования, а также исходя из экономического устаревания объектов основных средств.

По состоянию на 1 января 2004 года накопленная амортизация по переоцененным объектам основных средств была списана против балансовой стоимости и остаточная стоимость была переоценена до рыночной стоимости.

Последующие приобретения объектов основных средств в 2004 году первоначально признавались по стоимости приобретения, и, как описано ниже, в дальнейшем будет подлежать переоценке, в случае необходимости.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.8 Основные средства (продолжение)

Балансовая стоимость основных средств за вычетом ликвидационной стоимости амортизируется по методу равномерного начисления износа с момента поступления объекта в эксплуатацию в течение расчетного срока полезного использования каждого из следующих классов основных средств:

Основные средства	Базовые основные средства	Основные средства, введенные в эксплуатацию после 1 января 2004 года
Теплоэлектростанции:		
Здания и сооружения	19	40
Оборудование	19	30
Гидроэлектростанции:		
Ландшафтные сооружения	26	85
Здания и сооружения	26	40
Оборудование	26	50
Линии электропередач	17	30
Трансформаторные подстанции	17	30

Ежегодно часть суммы дооценки основных средств переносятся из резерва по переоценке на нераспределенную прибыль с целью амортизации соответствующего прироста стоимости имущества от переоценки. Переоценка в сторону увеличения стоимости актива относится в резерв по переоценке в составе собственных средств акционеров баланса. Переоценка в сторону уменьшения стоимости актива списывается за счет ранее признанного превышения стоимости актива в резерв по переоценке.

Значительные усовершенствования и модернизация, продлевающие срок полезной службы основных средств или значительно увеличивающие экономический эффект от их использования, капитализируются. Ремонт и обслуживание относятся на финансовые результаты по мере возникновения соответствующих расходов. Стоимость объектов социальной сферы списывается в момент их приобретения.

Стоимость объектов основных средств, подлежащих в той или иной форме выбытию, списывается с баланса вместе с накопленным износом. Прибыль или убыток от выбытия основных средств учитываются при определении чистой прибыли. В случае выбытия, переоценка, относящаяся к реализованному активу, переносится в нераспределенную прибыль.

Сроки полезного использования и методика амортизации периодически пересматриваются в целях обеспечения их соответствия притоку ожидаемых экономических выгод от использования объектов основных средств.

Объекты незавершенного строительства были оценены по рыночной стоимости по состоянию на 1 января 2004 года. Все последующие приобретения объектов незавершенного строительства учитываются по себестоимости, включающей затраты на строительство, приобретение и монтаж машин и оборудования, а также иные прямые затраты. Износ на объекты незавершенного строительства начисляется только после их передачи в эксплуатацию.

МСФО (IAS) 36 "Обесценение активов" предусматривает необходимость оценки стоимости возмещения актива, включая основные средства при наличии объективных фактов, свидетельствующих об их возможном обесценении.

3. Основные средства (продолжение)

3.8 Основные средства (продолжение)

В соответствии с МСФО (IAS) 36, стоимость возмещения актива не должна превышать большее из значений чистой продажной стоимости и ценности актива от его дальнейшего использования. Чистая продажная стоимость представляет собой сумму, вырученную в результате продажи актива в процессе сделки на рыночных условиях, заключаемой между сторонами, готовыми к заключению такой сделки и располагающими необходимой информацией, за вычетом прямых затрат, связанных с продажей. Ценность актива от его дальнейшего использования представляет собой дисконтированную стоимость денежных потоков от ожидаемого непрерывного использования актива и его выбытия по окончании полезного срока службы. При определении ценности актива от его дальнейшего использования расчетные будущие денежные потоки дисконтируются с применением процентной ставки до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости финансирования и рисков, связанных с данным активом. Применительно к активам, не генерирующим поступление денежных потоков и не зависимым от денежных потоков, генерируемых другими активами, ценность актива от его дальнейшего использования определяется по генерирующему денежные потоки подразделению, к которому относятся такие активы.

3.9 Нематериальные активы

Первоначальное признание нематериальных активов, не созданных в самой Компании, осуществляется по стоимости приобретения. Нематериальные активы, полученные при приобретении предприятия, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующее отражение нематериальных активов осуществляется по стоимости приобретения за вычетом последующей накопленной амортизации и накопленного убытка от обесценения. Нематериальные активы имеют ограниченные или неограниченные сроки полезного использования. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение срока полезного использования и анализируются на предмет обесценения в случае наличия признаков возможного обесценения нематериального актива. Сроки и порядок амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования анализируются как минимум ежегодно в конце каждого отчетного года. Изменения ожидаемого срока полезного использования или ожидаемого характера использования конкретного актива и получения будущих экономических выгод от него учитываются посредством изменения срока или порядка амортизации (в зависимости от ситуации) и рассматриваются в качестве изменений учетных оценок. Амортизационные отчисления по нематериальным активам с ограниченным сроком полезного использования отражаются в отчете о прибылях и убытках в составе расходов согласно назначению нематериального актива.

3.10 Кредиты и заимствования

Все кредиты и векселя к уплате первоначально учитываются по себестоимости, которая представляет собой справедливую стоимость полученных стоимостных эквивалентов, включая сумму оплаты банковских услуг при получении кредита.

После первоначального признания кредиты и векселя к уплате учитываются по амортизационной стоимости с отнесением соответствующих расходов на статью "Процентные расходы" отчета о прибылях и убытках. Амортизационная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий на сумму погашения.

В случае если финансовое обязательство снимается с учета, разница между справедливой и балансовой стоимостью немедленно отражается в отчете о прибылях и убытках.

Расходы по процентам отражаются в отчете о прибылях и убытках в том периоде, к которому они относятся.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.11 Отложенные налоги на прибыль

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении временных разниц с использованием метода обязательств. Отложенные налоги на прибыль отражаются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности, за исключением ситуаций, когда отложенные налоги возникают при первоначальном признании гудвила либо актива или обязательства в результате операции, которая не является сделкой по объединению компаний и которая, в момент ее совершения, не оказывает влияния на учетную прибыль или налоговую прибыль или убыток.

Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе действующих или объявленных (и практически принятых) на отчетную дату.

Отложенные налоги на прибыль признаются в отношении всех временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также совместную деятельность, за исключением тех случаев, когда Группа контролирует сроки уменьшения временных разниц, и при этом существует значительная вероятность того, что временные разницы не будут уменьшены в обозримом будущем.

3.12 Операции в иностранной валюте

Консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в национальной валюте Российской Федерации (российских рублях), являющейся функциональной валютой ОАО "Иркутскэнерго". Операции в иностранных валютах первоначально отражаются в функциональной валюте по курсу на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на отчетную дату. Разницы, возникающие при пересчете, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. Немонетарные статьи, отражаемые по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату операции. Немонетарные статьи, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости.

3.13 Резервы

Резервы отражаются в тех случаях, когда в настоящее время у Компании имеется обязательство (юридическое или конструктивное), возникшее в результате события прошлых периодов, и существует вероятность того, что для урегулирования этого обязательства потребуется использование ресурсов, связанных с экономическими выгодами, причем сумма обязательства поддается достоверному расчету. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения резервов, например, по договору страхования, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только при условии, что получение такого возмещения практически не вызывает сомнений.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы определяются путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег, а также, при необходимости, рисков, связанных с данным обязательством. При использовании дисконтирования увеличение резерва в связи с истечением времени отражается как процентный расход.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.14 Капитал

Уставный капитал

Обыкновенные акции и непогашаемые привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, отражаются в составе капитала. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения компаний, отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности.

3.15 Аренда

Активы, получаемые по договорам финансовой аренды, по которым Компания в значительной степени принимает на себя риски и получает выгоду, возникающую из права собственности, капитализируются на момент начала срока аренды по справедливой стоимости арендованных активов или по дисконтированной стоимости денежных потоков от минимальных арендных платежей, если вторая сумма ниже. Арендные платежи распределяются между финансовыми расходами и снижением обязательств по аренде с целью обеспечения постоянной ставки процента на оставшуюся сумму обязательств. Финансовые расходы напрямую соотносятся с доходами.

Аренда, при которой арендодатель в значительной степени сохраняет риски и получает выгоду, возникающую из права собственности, классифицируется как операционная аренда. Платежи по операционной аренде отражаются в отчете о прибылях и убытках как расходы равными долями в течение срока аренды.

3.16 Отражение в учете доходов

Реализация электрической и тепловой энергии всем потребителям, кроме жилищного сектора, осуществляется на контрактной основе. Потребители жилищного сектора оплачивают потребленную электроэнергию на основе показаний счетчиков, которые они снимают самостоятельно каждый месяц. Потребители жилищного сектора оплачивают потребленную тепловую энергию по тарифным ставкам в зависимости от площади квартиры.

Выручка от реализации за определенный период представляет собой сумму реализации электрической и тепловой энергии за вычетом суммы НДС. Реализация электроэнергии отражается в учете по мере поступления информации о показаниях счетчиков. Реализация тепловой энергии отражается по мере ее производства и доставки потребителям. Реализация электроэнергии, за которую не выставлены счета потребителям, незначительна.

Выручка от прочей реализации учитывается по методу начислений. Доход признается, если существует возможность получения Компанией экономической выгоды от сделки, причем эта выгода может быть достоверно измерена.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.17 Отражение в учете расходов

Расходы отражаются в том периоде, в котором они были понесены. Расходы, относящиеся к будущим периодам, учитываются в качестве расходов будущих периодов.

3.18 Переклассификация

Отдельные сравнительные данные финансовой отчетности за 2004 год были незначительно переклассифицированы в соответствии с форматом представления финансовой отчетности за 2005 год.

В соответствии с МСФО (IAS) 1 "Представление финансовой отчетности" чрезвычайные статьи, ранее отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках Компании за 2004 год с окончанием 31 декабря, были переведены в состав "Прочих операционных расходов" в сравнительном консолидированном отчете о прибылях и убытках за 2005 год с окончанием 31 декабря.

3.19 Исправление ошибок

Компания осуществляет исправление существенных ошибок предшествующих периодов ретроспективно в первом комплекте финансовой отчетности, утвержденном к выпуску после их обнаружения, путем пересчета сравнительных сумм за тот предшествующий представленный период, в котором была допущена соответствующая ошибка; или, если ошибка имела место до самого раннего из представленных предшествующих периодов, - путем пересчета входящих остатков активов, обязательств и капитала за самый ранний из представленных предшествующих периодов.

Учет вознаграждения работникам

По данным Федеральной службы государственной статистики РФ, средняя продолжительность жизни в Иркутской области ниже официально установленного в России пенсионного возраста. В связи с отсутствием другой достоверной информации или статистических данных, в предшествующие периоды Компания не осуществляла расчет вознаграждения работников по окончании ими трудовой деятельности.

В 2005 году Компания произвела оценку и представила свои обязательства в рамках существующих программ выплаты вознаграждения в соответствии с МСФО (IAS) 19 "Вознаграждения работникам". Компания осуществила оценку своих обязательств по пенсионному обеспечению работников и отразила соответствующее обязательство по состоянию на 31 декабря 2005 года, применив ретроспективные корректировки к сравнительным суммам на 31 декабря 2003 и 2004 годов.

До 31 декабря 2004 года вознаграждения, выплачивавшиеся работникам по окончании их трудовой деятельности, рассматривались в качестве имплицитных затрат на оплату труда и относились на себестоимость реализации.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.19 Исправление ошибок (продолжение)

Учет вознаграждения работникам (продолжение)

Отражение в консолидированном балансе Компании обязательств по пенсионному обеспечению и иным выплатам работникам и отражение в консолидированном отчете о прибылях и убытках соответствующего компонента чистых расходов по вознаграждению работникам привели к пересчету итоговой суммы капитала и чистой прибыли за период по 31 декабря 2004 года (см. таблицу ниже):

	<u>2004 г.</u>
Увеличение обязательств по вознаграждению работникам	(776 158)
Снижение размера нераспределенной прибыли на 31 декабря 2003 г.	682 930
Увеличение расходов по заработной плате и социальным отчислениям	
Снижение размера чистой и нераспределенной прибыли на 31 декабря 2004 г.	93 228
Снижение базовой и разводненной прибыли на акцию	0,0196 руб.

Учет отложенных налогов на прибыль

В 2005 году Компания обнаружила, что размер отложенного налогового актива на 31 декабря 2004 года был завышен на 174 708. Указанный отложенный налог был списан на отложенное налоговое обязательство. Налоговый убыток будущих периодов был неверно включен в состав рассчитанного отложенного налогового актива, в то время как указанный убыток уже был ранее использован для целей списания налогооблагаемой прибыли в 2004 году. В финансовую отчетность на 31 декабря 2004 года была внесена следующая корректировка:

	<u>2004 г.</u>
Увеличение отложенных налоговых обязательств	(174 708)
Увеличение расходов по налогу на прибыль/ Снижение размера нераспределенной прибыли на 31 декабря 2004 г.	174 708
Снижение базовой и разводненной прибыли на акцию	0,0367 руб.

3.20 Информация по сегментам

В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 14 "Сегментная отчетность" хозяйствующие единицы обязаны представлять в отчетности финансовую и описательную информацию о своих отчетных операционных сегментах. В настоящее время Компания управляет своей деятельностью как единым операционным и географическим сегментом и, соответственно, не представляет информацию по сегментам в отчетности.

3.21 Отчисления в социальный и пенсионный фонд

Компания производит отчисления за своих работников в государственный пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования, фонд медицинского страхования работников, а также в фонд помощи безработным. Указанные отчисления относятся на расходы по мере возникновения. На 31 декабря 2005 и 2004 годов они составили около 24% заработной платы работников.

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.22 Вознаграждения работникам

Вознаграждение по окончании трудовой деятельности

В соответствии с положениями коллективных трудовых договоров, в Компании предусмотрены дополнительные пенсионные выплаты и прочие льготы работникам по окончании ими трудовой деятельности. Право работника на указанные льготы зависит от таких факторов, как работа в Компании вплоть до выхода на пенсию, наличие минимального необходимого стажа работы, а также от конкретной суммы вознаграждения, указанной в коллективных трудовых договорах.

Размер отражаемого в балансе обязательства по выплате вознаграждения работникам по окончании ими трудовой деятельности представляет собой стоимость соответствующего обязательства, оцененную на дату составления баланса. В консолидированном отчете Компании о прибылях и убытках актуарные доходы и расходы отражены как доходы и расходы. Определение размера обязательства по выплате вознаграждения работникам производится ежегодно с применением метода прогнозируемой условной единицы. Размер текущей стоимости вознаграждения работникам определяется путем дисконтирования оценочной суммы выбытия денежных средств будущих периодов с применением процентных ставок, действующих по высоколиквидным правительственным займам, деноминированным в той же валюте, в которой планируется осуществлять выплаты вознаграждения работникам, и со сроками погашения, которые примерно соответствуют срокам выплаты соответствующих обязательств.

Прочие расходы

Компания несет затраты на содержание персонала, связанные с выплатой таких форм вознаграждения, как компенсация медицинских услуг, оплата содержания детей в детском саду, а также оплата прочих услуг. Указанные выплаты представляют собой, главным образом, вмененные затраты на оплату труда рабочих, занятых в производстве, и соответственно, относятся на себестоимость реализации.

4. Расчеты и операции со связанными сторонами

В соответствии с МСФО (IAS) 24 "Раскрытие информации о связанных сторонах" связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами. Цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо на 31 декабря 2005 года, представлен далее.

В рамках своей обычной деятельности Компания осуществляла операции со связанными сторонами, которые контролируются акционерами Компании. Операции со связанными сторонами в течение 2005 и 2004 отчетных периодов проводились в соответствии с взаимно согласованными договорными условиями.

4. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

В 2005 и 2004 годах реализация БрАЗу, связанной стороне, составила 4 199 190 и 4 295 130, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов Компания имела дебиторскую задолженность от БрАЗа, связанную с этой реализацией, в размере 271 949 и 168 876, соответственно. В 2002 году Компания и БрАЗ подписали соглашение о реструктуризации задолженности, сроки выплат в соответствии с которым, установлены в период с 2005 по 2009 гг. и позднее.

В 2005 и 2004 годах реализация СУАЛу, связанной стороне, составила 1 469 040 и 1 440 053, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов Компания имела дебиторскую задолженность от СУАЛа, связанную с этой реализацией, в размере 89 790 и 53 773, соответственно. В 2002 году Компания и СУАЛ подписали соглашение о реструктуризации задолженности, сроки выплат в соответствии с которым, установлены в период с 2005 по 2009 гг. и позднее.

В 2005 и 2004 годах реализация ЗАО "МАРЕМ+" ("МАРЕМ+"), связанной стороне, составила 695 771 и 596 982, соответственно. Помимо реализации электроэнергии в 2005 году Компания заключила соглашение с МАРЕМ+, связанной стороной, на предоставление во временное владение за плату имущества, находящегося на балансе ТЭЦ-10, одной из теплоэлектроцентралей, входящих в состав Компании, в первом и последнем квартале 2005 года. Доход по данному договору составил 289 971. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов Компания имела дебиторскую задолженность от МАРЕМ+, связанную с реализацией электроэнергии и арендой, в размере 279 136 и 76 827, соответственно. Сумма кредиторской задолженности перед МАРЕМ+ по состоянию на 31 декабря 2005 года составляла 268 870.

В 2005 и 2004 годах расходы Компании на консультационные услуги, предоставленные ООО "ЕвроСибЭнерго-Инжиниринг", связанной стороной, составили 123 921 и 26 184, соответственно. По состоянию на конец 2005 года кредиторская задолженность перед ООО "ЕвроСибЭнерго-Инжиниринг" составляла 15 416.

В 2005 году Компания закупала уголь у ООО "Никольское угольное предприятие", связанной стороны, объемы закупок составили 66 184. Компанией был уплачен аванс, остаток которого по состоянию на 31 декабря 2005 года составлял 11 065.

В 2005 и 2004 годах Компания закупала уголь у ООО "Тарон", связанной стороны, объем закупок составил 270 504 и 283 970, соответственно.

В 2005 и 2004 годах реализация ОАО "СаянскХимПласт" ("СаянскХимПласт"), связанной стороне, составила 594 342 и 575 288, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов Компания имела дебиторскую задолженность от "СаянскХимПласт", связанную с этой реализацией, в размере 9 842 и 11 012, соответственно.

В 2005 и 2004 годах реализация Байкальскому ЦБК, связанной стороне, составила 20 017 и 31 747, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 года дебиторская задолженность Байкальского ЦБК перед Компанией составила ноль и 731, соответственно.

В 2005 и 2004 годах реализация ОАО "Иркутсккабель", связанной стороне, составила 45 001 и 50 165, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов Компания имела дебиторскую задолженность от ОАО "Иркутсккабель", связанную с этой реализацией, в размере 1 329 и 454, соответственно.

Прочие операции со связанными сторонами описаны в Примечаниях 7, 9, 10, 11, 13, и 15.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Основные средства

Основные средства включают в себя по состоянию на 31 декабря:

	Гидро- электро- станции	Тепло- электро- станции	Электричес- кие распреде- лительные сети	Тепловые распреде- лительные сети	Прочие основные средства	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
Стоимость или оценка							
На 1 января 2005 г.	16 718 947	11 255 280	9 021 082	2 303 753	1 044 948	1 056 055	41 400 065
Поступило	358 153	1 238 750	580 165	240 813	243 956	2 983 614	5 645 451
Выбыло	(1 556 824)	(1 306 770)	(919 238)	(250 751)	(134 690)	(227 947)	(4 396 220)
Перемещения	290 787	1 150 530	513 605	222 547	169 996	(2 347 465)	–
На 31 декабря 2005 г.	15 811 063	12 337 790	9 195 614	2 516 362	1 324 210	1 464 257	42 649 296
Накопленный износ							
На 1 января 2005 г.	(633 509)	(549 123)	(542 255)	(185 996)	(67 501)	–	(1 978 384)
Поступило	(2 897)	(15 662)	(5 636)	(2 618)	(7 726)	–	(34 539)
Выбыло	725	4 809	1 928	99	374	–	7 935
На 31 декабря 2005 г.	(635 681)	(559 976)	(545 963)	(188 515)	(74 853)	–	(2 004 988)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	15 175 382	11 777 814	8 649 651	2 327 847	1 249 357	1 464 257	40 644 308

	Гидро- электро- станции	Тепло- электро- станции	Электричес- кие распреде- лительные сети	Тепловые распреде- лительные сети	Прочие основные средства	Незавер- шенное строите- льство	Итого
Стоимость или оценка							
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 г.	16 160 886	6 650 111	8 644 443	1 024 895	1 221 642	2 214 259	35 916 236
Переоценка	216 058	3 729 132	(60 954)	955 305	(504 936)	(1 349 660)	2 984 945
На 1 января 2004 г.	16 376 944	10 379 243	8 583 489	1 980 200	716 706	864 599	38 901 181
Поступило	–	–	–	–	–	2 653 478	2 653 478
Выбыло	(43 959)	(35 830)	(29 520)	(11 204)	(6 182)	(27 899)	(154 594)
Перемещения	385 962	911 867	467 113	334 757	334 424	(2 434 123)	–
На 31 декабря 2004 г.	16 718 947	11 255 280	9 021 082	2 303 753	1 044 948	1 056 055	41 400 065
Накопленный износ							
На 1 января 2004 г.	–	–	–	–	–	–	–
Поступило	(635 707)	(550 914)	(543 959)	(186 556)	(67 811)	–	(1 984 947)
Выбыло	2 198	1 791	1 704	560	310	–	6 563
На 31 декабря 2004 г.	(633 509)	(549 123)	(542 255)	(185 996)	(67 501)	–	(1 978 384)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	16 085 438	10 706 157	8 478 827	2 117 757	977 447	1 056 055	39 421 681

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Основные средства (продолжение)

В соответствии с планом проведения приватизации от 19 ноября 1992 года государству принадлежит часть плотин гидроэлектростанций. По договору с Госкомимуществом Компания имеет право бесплатного пользования и контроля над их функционированием. 18 июня 1997 года был подписан новый договор, рассчитанный на 10 лет.

Руководство Компании считает, что активы в действительности используются и контролируются Компанией, поэтому они отражаются в консолидированной финансовой отчетности в составе основных средств. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов остаточная стоимость этих плотин составила 7 519 729 и 7 796 219, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов основные средства на общую сумму 239 749 и 116 482, соответственно, были получены по договорам финансового лизинга (см. Примечание 15).

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов основные средства тепловых электростанций на общую сумму 1 366 745 и 3 377 674, соответственно, были использованы в качестве залога по краткосрочным банковским займам (см. Примечание 18).

В 2005 году руководство Компании провело анализ приостановленных проектов незавершенного строительства. По состоянию на 31 декабря 2005 был признан убыток от обесценения в отношении объектов, по которым планируется прекращение строительства, в размере 84 395, который был отражен по строке "Прочие операционные доходы/расходы – Убыток от обесценения основных средств" (см. Примечание 22).

Как описано в Примечании 25, имеется существенная неопределенность, связанная с предложенной программой реформирования отрасли. Как следствие, данная неопределенность может оказать существенное влияние на балансовую стоимость долгосрочных активов Компании.

6. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает следующее по состоянию на 31 декабря:

	2005 г.	2004 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 633 076	1 735 352
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1 160 197)	(1 170 211)
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	472 879	565 141
Торговая дебиторская задолженность	1 908 484	1 273 405
Авансы, выданные поставщикам	–	173 983
Прочее	86 826	260 953
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(399 972)	(300 242)
Дебиторская задолженность, нетто	1 595 338	1 408 099
	2 068 217	1 973 240

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

6. Дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже приведена расшифровка движения резерва по сомнительным долгам за отчетные годы, оканчивающиеся 31 декабря 2005 и 2004 годов:

	2005 г.	2004 г.
Остаток на начало года	1 470 453	1 375 495
Увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	72 794	316 654
Списание безнадежной дебиторской задолженности	–	(221 696)
Остаток на конец года	1 543 247	1 470 453

Ниже приведена расшифровка торговой дебиторской задолженности (долгосрочной и краткосрочной) Компании по основным группам потребителей по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов:

	2005 г.	2004 г.
Промышленные предприятия	1 034 205	1 091 256
Муниципальные предприятия	1 666 660	1 473 214
РАО ЕЭС (контроль над ФОРЭМ)	304 008	88 120
Прочие	536 687	356 167
	3 541 560	3 008 757

Компания ежемесячно выставляет счета бюджетным, промышленным и коммерческим потребителям. Однако в отношении потребителей электроэнергии жилищного сектора Компания полагается на их самостоятельную оплату на основании данных счетчиков, показания которых снимаются также самостоятельно. Все платежи осуществляются на основании тарифов, выраженных в рублях и действующих на момент снятия показаний счетчиков.

При расчетах со многими потребителями промышленного сектора Компания может производить зачет своей дебиторской задолженности против платы за предоставленные ей услуги. В целях снижения риска неплатежей Компании удавалось достичь соглашения с покупателями об оплате старых долгов в течение нескольких лет при условии оплаты текущей реализации. В некоторых случаях Компания принимает в оплату за энергию товарно-материальные ценности или услуги, которые необходимы для ее основной деятельности, векселя и государственные ценные бумаги. В качестве конечного этапа урегулирования накопленных задолженностей Компания может передать дело для судебного разбирательства с конкретным должником. В течение 2005 и 2004 годов дебиторская задолженность на суммы приблизительно 609 705 и 476 904, соответственно, была погашена в неденежной форме, что составило 3% и 2,2% от общей суммы оплаченной энергии, соответственно.

Руководством Компании созданы резервы в отношении сумм задолженности со стороны ряда промышленных и муниципальных организаций и предприятий по результатам анализа конкретных дебиторов в дополнение к общему резерву, создаваемому исходя из усредненного показателя неплатежей потребителей.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Долгосрочные инвестиции

Долгосрочные инвестиции включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2005 г.	2004 г.
Долгосрочные векселя к получению, удерживаемые до погашения	291 510	253 618
Вложения в акции и доли, предназначенные для продажи	89 001	89 074
Итого	380 511	344 846

Удерживаемые до погашения долгосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные АКБ "Союз" (бывшим АКБ "Ингосстрах-Союз"), являющимся связанной стороной по отношению к Компании (далее АКБ "Союз") на сумму 156 739 и 134 353, соответственно. Данные векселя учитываются по амортизируемой первоначальной стоимости с использованием эффективной процентной ставки 13–17%. Срок погашения по указанным векселям наступает в 2007–2014 годах.

Удерживаемые до погашения долгосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные ООО "Межрегионэнерго", являющимся связанной стороной по отношению к Компании (далее "Межрегионэнерго") на сумму 88 657 и 87 002, соответственно. Первоначально срок погашения по этим векселям наступал в 2003 году. В мае 2003 года Компания заключила соглашение с Межрегионэнерго о продлении сроков погашения векселей до января 2008 года. Данные векселя учитываются по амортизируемой первоначальной стоимости с использованием эффективной процентной ставки 13%.

В декабре 2003 года Компания утвердила решение о покупке 22,9% доли в ООО "С.А. Лизинг" ("С.А. Лизинг"), являющемся связанной стороной по отношению к Компании, за 89 000. По состоянию на 31 декабря 2003 года инвестиции в С.А. Лизинг были отражены по стоимости приобретения и отражались по статье "Вложения в акции и доли, предназначенные для продажи". В октябре 2004 года Компания приняла решение обменять 22,9% доли в С.А. Лизинг стоимостью 89 000 на 19,8% доли в ООО "Лизинговый центр" ("Лизинговый Центр"), являющемся связанной стороной по отношению к Компании, стоимостью 87 000 и 0,4% доли в ОАО "Сибирская инвестиционная компания" ("Сибирская инвестиционная компания") стоимостью 2 000. Данные инвестиции были отражены по стоимости приобретения и отражались по статье "Инвестиции, предназначенные для продажи".

8. Товарно-материальные запасы

	2005 г.	2004 г.
Топливо, за вычетом резерва по естественной убыли	1 263 786	858 735
Материалы и запчасти	479 015	430 588
Прочие	15 429	17 835
Итого товарно-материальные запасы	1 758 230	1 307 158

По состоянию на 1 января 2006 и 2005 годов балансовая стоимость угля, находящегося в залоге в качестве обеспечения по краткосрочным займам, составляла 138 869 и 132 432, соответственно (см. Примечание 18).

Основным видом топлива, используемым в компании для производства тепла и электроэнергии на ТЭЦ, является уголь, добываемый в Иркутском и Красноярском регионе. Прочие товарно-материальные запасы включают товары для перепродажи, а также продукцию, предназначенную для внутреннего использования или на продажу, которая не связана с основной деятельностью Компании по производству электрической и тепловой энергии.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. Прочие текущие активы

	2005 г.	2004 г.
НДС к возмещению	872 553	556 278
Расходы будущих периодов	204 719	219 068
Прочие	2 493	8 969
	1 079 765	784 315

Расходы будущих периодов на 31 декабря 2005 и 2004 годов включают в себя страховые премии ОСАО "Ингосстрах" ("Ингосстрах"), связанной стороне, в размере 160 000 и 180 000, соответственно, по страхованию имущества и медицинскому страхованию сотрудников.

В 2005 и 2004 годах расходы по страхованию в "Ингосстрахе" в размере 565 303 и 502 939, соответственно, были включены в "Расходы по страхованию" Отчета о прибылях и убытках.

10. Краткосрочные инвестиции

Краткосрочные инвестиции по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов включали в себя преимущественно беспроцентные векселя к получению, выпущенные АКБ "Союз", связанной стороной, на сумму 628 733 и 630 244, соответственно, а также краткосрочный заем, сумма которого составила на 31 декабря 2005 года 123 600, выданный ООО "Ольхон", которое было впоследствии приобретено Компанией (см. Примечание 27).

11. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2005 г.	2004 г.
Депозиты в банках	1 518 500	960 000
Денежные средства на рублевых счетах	105 051	84 120
Касса	957	1 062
Прочее	2 800	1 425
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 627 308	1 046 607

Депозиты в банках на 31 декабря 2005 и 2004 годов включали депозиты в российских рублях, открытые в АКБ "Союз" со сроком размещения до трех месяцев. По банковским депозитам, имевшимся у Компании в 2005 и 2004 годах, начисляются проценты по средневзвешенной ставке в размере около 9,9% и 11% годовых, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов денежные средства на рублевых счетах включали в себя средства на счетах в АКБ "Союз", связанной стороны, в размере 61 537 и 19 479, соответственно.

12. Капитал и резервы

Обыкновенные акции соответствуют размеру объявленного капитала в соответствии с Уставом Компании с учетом дополнительных более поздних эмиссий акций. В ходе приватизации было выпущено 1 978 677 обыкновенных акций номиналом 1 тыс. рублей каждая. Две дополнительные эмиссии акций осуществлялись на сумму обязательной переоценки основных фондов (корректировка на инфляцию). По состоянию на 31 декабря 2005 года объявленный и размещенный капитал Компании составлял 4 766 808, состоящий из 4 766 807 700 объявленных и выпущенных обыкновенных акций с номиналом 1 рубль.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. Капитал и резервы (продолжение)

Ниже приведена структура акционерного капитала Компании по состоянию на 31 декабря 2005 2004 годов (рассчитано на основе количества акций):

	2005 г.	2004 г.
Государственная собственность	40,0%	40,0%
Номинальные держатели	56,8%	54,8%
Прочие акционеры	3,2%	5,2%
Итого	100%	100%

Размер прибыли, направляемой на выплату дивидендов, определяется на основе финансовой отчетности, составленной в соответствии с Российским законодательством по бухгалтерскому учету (см. Примечание 2). Размер дивидендов, выплачиваемых акционерам, определяется Советом директоров и официально объявляется и утверждается на ежегодном Общем собрании акционеров.

13. Задолженность по векселям

Задолженность по векселям имеет следующую структуру по срокам погашения по состоянию на 31 декабря:

Срок погашения:	2005 г.	2004 г.
Краткосрочные	161 019	161 736
2006 г.	95 800	114 665
2007 г.	84 520	80 616
2008 г.	74 465	69 906
2009 г.	65 870	61 133
После 2009 г.	412 961	379 166
Итого задолженность по долгосрочным векселям	733 616	705 486
Итого задолженность по векселям	894 635	867 222

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов, задолженность по векселям включает в себя 5–процентные векселя, выпущенные для ООО Торговый дом "РусАл" ("РусАл", в 2003 году – ОАО "Русский Алюминий Менеджмент"), связанной стороны, на сумму 633 114 и 589 967, соответственно, из которых 82 538 и 78 985, соответственно, краткосрочные, и для ЗАО "СУАЛ–Энерго" ("СУАЛ–Энерго"), связанной стороны, на общую сумму 211 038 и 196 656, из которых 27 513 и 26 328, соответственно, краткосрочные, в связи с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС (см. Примечание 25). Векселя были дисконтированы на 17% по методу амортизированной стоимости и с учетом процентных ставок по аналогичным инструментам заимствований.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

14. Задолженность по налогам

Задолженность по налогам включает в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2005 г.	2004 г.
НДС, срок оплаты которого не наступил	272 919	311 747
Пени и санкции за несвоевременную уплату налогов (реструктурированные по Постановлению Правительства)	20 511	18 879
Долгосрочная задолженность по налогам	293 470	330 626
НДС	554 528	573 067
Налог на имущество	104 333	83 450
Налог на прибыль	137 423	233 654
Единый социальный налог	56 985	–
Подходный налог	17 401	–
Пени и санкции за несвоевременную уплату налогов	21 559	43 941
Налог на пользование водными ресурсами	–	62 649
Прочее	156 047	68 339
Итого краткосрочная задолженность по налогам	1 048 276	1 065 100
Итого задолженность по налогам	1 341 746	1 395 726

В период с 1996 по 2003 год Компании были начислены пени и штрафы за несвоевременную уплату налогов, которые, согласно Постановлению Правительства Российской Федерации, были реструктурированы в долгосрочную задолженность с началом погашения в декабре 2001 года в течение 10 лет. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов данные платежи представлены в составе долгосрочной задолженности по налогам.

15. Обязательства по лизингу

Компания подписала ряд договоров по финансовому лизингу, объектом которых является производственное оборудование, транспортные средства и компьютеры. Будущие минимальные платежи по договорам финансового лизинга и текущая стоимость чистых минимальных лизинговых платежей по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов включали в себя следующее:

	2005		2004	
	Минималь- ные лизинговые платежи	Текущая стоимость будущих платежей	Минималь- ные лизинговые платежи	Текущая стоимость будущих платежей
Текущие платежи	99 067	50 145	49 911	26 078
от 2 до 5 лет	140 682	94 118	66 270	44 083
Итого минимальные лизинговые платежи	239 749	–	116 181	–
Минус финансовые сборы	(95 486)	–	(46 020)	–
Текущая стоимость минимальных лизинговых платежей	144 263	144 263	70 161	70 161

В 2005 и 2004 годах основными лизингодателями Компании являлись "С.А. Лизинг", "Лизинговый центр", "Объединенная лизинговая компания" (все компании – связанные стороны).

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

15. Обязательства по лизингу (продолжение)

В 2005 году эффективная ставка процента по лизинговым обязательствам варьировалась в пределах от 30% до 50% годовых (в 2004 году – от 36% до 50%).

На 31 декабря 2005 и 2004 годов Компания не имеет обязательств по финансовому лизингу, выраженных в иностранной валюте.

16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают в себя следующее:

	2005 г.	2004 г.
		<i>Пересчитано¹</i>
Расходы по текущей части налога на прибыль	844 679	587 682
Отложенный налог на прибыль	101 852	376 599
	946 531	964 281

Ниже представлен расчет, произведенный для приведения расходов по налогу на прибыль, рассчитанных путем умножения прибыли до налогообложения и доли меньшинства, отраженной в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности, на официальную ставку российского налога на прибыль 24% к расходу по налогу на прибыль, отраженной в консолидированной финансовой отчетности:

	2005 г.	2004 г.
		<i>Пересчитано¹</i>
Прибыль до налогообложения	2 809 809	2 449 940
Налог на прибыль по Российской ставке налога 24%	674 354	587 986
Корректировка налоговых убытков будущих периодов	–	174 708
Списание дебиторской задолженности	–	98 370
Налог на прибыль, относящийся к убыткам по ликвидации последствий стихийного бедствия	–	9 291
Расходы, не учитываемые для целей налога на прибыль	272 177	93 926
Налог на прибыль, отраженный в прилагаемой консолидированной финансовой отчетности	946 531	964 281

¹ См. Прим. 3.19

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

16. Налог на прибыль (продолжение)

Суммы отложенных налогов рассчитаны путем применения законодательно установленной ставки налога, равной 24%, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, отраженными в прилагаемой финансовой отчетности, и включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2005 г.	2004 г.
		<i>Пересчитано¹</i>
Активы по отложенным налогам:		
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	347 233	439 319
Задолженность по векселям	202 480	186 585
Переоценка инвестиций	25 562	34 656
Лизинг	61 942	24 712
Прочие	60 145	38 955
Итого активы по отложенным налогам	697 362	724 227
Обязательства по отложенным налогам:		
Основные средства	(4 550 094)	(4 473 263)
Векселя к получению	(143 792)	(145 636)
Итого обязательства по отложенным налогам	(4 693 886)	(4 618 899)
Итого чистых обязательств по отложенным налогам	(3 996 524)	(3 894 672)

Чистый убыток, в соответствии с российским налоговым учетом, понесенный "Иркутскэнерго" в 2003 и 2002 годах, был использован в 2004 налоговом году, когда Компания заявила его в максимально разрешенном размере (до 30% налогооблагаемой прибыли).

17. Вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности

Компания осуществляет дополнительные пенсионные выплаты и предоставляет прочие льготы своим работникам по окончании трудовой деятельности в соответствии с коллективными договорами. Пенсионные планы с установленными выплатами и прочие вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности включают единовременное вознаграждение по окончании службы и регулярные пенсионные выплаты в течение жизни вышедшего на пенсию работника. Кроме этого, они включают субсидируемые льготы в виде возврата части расходов на коммунальные платежи за электричество и отопление. Выплачиваемые работнику вознаграждения обычно зависят от выслуги лет и размера пенсионных выплат, зафиксированного в коллективном договоре. Указанные вознаграждения не фундируются. Компания выплачивает вознаграждения в установленные сроки.

Элементы чистых затрат на выплаты вознаграждения работникам, отраженные в консолидированных отчетах о прибылях и убытках за 2005 и 2004 гг., а также суммы вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, отраженные в консолидированных балансах Компании на 31 декабря 2005 и 2004 гг. включают следующее:

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Чистые расходы на выплаты вознаграждения (в составе себестоимости реализации):

	2005 г.	2004 г.
		<i>Пересчитано²</i>
Стоимость текущих услуг	26 034	22 747
Проценты по актуарным обязательствам	70 695	62 093
Стоимость услуг прошлых лет, учтенная в текущем году	33 488	27 106
Чистые расходы на выплаты вознаграждения	130 217	111 946

Изменения в обязательствах по выплатам вознаграждения

	2005 г.	2004 г.
		<i>Пересчитано¹</i>
На 1 января	776 157	682 930
Чистые расходы на выплаты вознаграждения	130 217	111 946
Вознаграждения, выплаченные за период	(22 687)	(18 719)
На 31 декабря	883 687	776 157

Основные допущения, использованные при оценке пенсионных обязательств по пенсионному плану Компании, выглядят следующим образом:

Ставка дисконтирования	8%
Рост выплат в будущем	6,5%

18. Краткосрочные кредиты

Краткосрочные кредиты включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2005 г.	2004 г.
АКБ "Сбербанк РФ"	794 647	819 298
Альфа-банк	50 400	–
АКБ "МДМ Банк"	–	66 600
НОМОС Банк	–	12 704
АКБ "Союз"	–	983
Прочие	2 672	5 000
	847 719	904 585

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов краткосрочные кредиты на сумму 513 200 и 819 298, соответственно, имели обеспечение в виде основных средств и запасов угля, как описано в Примечании 3. Балансовая стоимость имущества, переданного в залог, составляет 1 366 745.

Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам составила 8,1% в 2005 году и 10% в 2004 году. Банковские кредиты использовались, в основном, для пополнения оборотных средств и деноминированы в рублях.

² См. Прим. 3.19

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

19. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность включает в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2005 г.	2004 г.
Расчеты по поставкам угля	466 174	225 520
Расчеты по ремонтным и строительным работам	360 616	362 877
Материалы для ремонтных и строительных работ	156 933	242 110
Краткосрочная задолженность по лизингу (Примечание 15)	50 145	26 078
Расчеты по поставкам энергии	105 741	–
Прочее	334 094	196 674
	1 473 703	1 053 259

20. Прочие краткосрочные обязательства

Прочие краткосрочные обязательства включают в себя по состоянию на 31 декабря:

	2005 г.	2004 г.
Задолженность по заработной плате	329 660	275 102
Авансы полученные	226 705	171 013
Прочее	233 970	37 378
	790 335	483 493

21. Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включали в себя следующее:

	2005 г.	2004 г.
Налог на пользование водными ресурсами	(654 618)	(617 123)
Налог на имущество	(411 662)	(421 301)
Налог на землю	(279 880)	(280 008)
Отчисления на экологию	(81 124)	(30 891)
Прочие	(5 909)	(5 000)
	(1 433 193)	(1 354 323)

22. Прочие операционные доходы/расходы

Прочие доходы/расходы включали в себя следующее:

	2005 г.	2004 г.
Увеличение резерва на сомнительную дебиторскую задолженность (Примечание 6)	(87 493)	(316 654)
Прибыль от реализации инвестиций, нетто	(37 995)	7 553
Прибыль / (убыток) от списания кредиторской/ дебиторской задолженности	31 067	(409 876)
Убыток от обесценения основных средств	(84 395)	–
Прибыль / (убыток) от реализации основных средств и прочих активов	(53 713)	86 145
Прочее	105 193	(82 822)
	(127 336)	(718 854)

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Расходы на персонал

Среднесписочная численность персонала в 2005 и 2004 годах составляла 19 371 и 19 431, соответственно. Общие расходы на персонал в 2005 и 2004 годах составили 2 806 424 и 2 747 935, соответственно.

24. Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, за исключением средневзвешенного числа обыкновенных акций, приобретенных Компанией и отраженных, как собственные акции, выкупленные у акционеров.

У Компании нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	2005 г.	2004 г.
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	4 766 807,7	4 766 807,7
Прибыль за год, приходящийся на акционеров Компании	1 863 278	1 485 659
Базовая и разводненная прибыль на акцию, в российских рублях	0,3909	0,3117

25. Договорные и условные обязательства, операционные риски

Условные обязательства общего характера

Несмотря на то, что российская экономика считается рыночной, она продолжает демонстрировать определенные особенности, более свойственные экономике переходного периода. К таким характерным для переходного периода особенностям относятся относительно высокие темпы инфляции, существование валютного контроля, не позволяющего национальной валюте стать ликвидным платежным средством за пределами России, а также другие особенности. Стабильность российской экономики во многом зависит от политики и действий правительства, направленных на реформирование административной и правовой систем, а также экономики.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Компании данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Компании может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

25. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2005 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Компания в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Реформирование электроэнергетики

26 марта 2003 года был утвержден Федеральный закон № 35–ФЗ "Об электроэнергетике". С изменением правовой базы трансформируется вся система государственного регулирования отрасли, основные черты которой оговорены в главе 5 закона "Об электроэнергетике". Постановлением Правительства РФ от 24 октября 2003 года № 643 были утверждены "Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода", согласно которым была определена ценовая зона оптового рынка переходного периода, объединяющая территорию субъектов европейской части Российской Федерации. В соответствии с Правилами в течение переходного периода на оптовом рынке осуществляется торговля электрической энергией и мощностью в регулируемом секторе, и в секторе свободной торговли.

В процессе реформирования был создан ряд организаций:

- 25 января 2002 года Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принял решение об учреждении ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (ОАО "ФСК ЕЭС"), на базе принадлежащих РАО ЕЭС магистральных высоковольтных сетей, а также за счет приобретения магистральных высоковольтных сетей, принадлежащих региональным предприятиям энергетики.
- 13 июня 2002 года было учреждено Открытое акционерное общество "Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы". Основными функциями "СО–ЦДУ ЕЭС" являются обеспечение надежного функционирования и развития Единой энергетической системы Российской Федерации; создание условий для эффективного функционирования рынка электроэнергии (мощности); обеспечение соблюдения установленных технологических параметров функционирования электроэнергетики и стандартных показателей качества электрической энергии при условии экономической эффективности процесса оперативно–диспетчерского управления и принятия мер для обеспечения исполнения обязательств субъектов электроэнергетики по договорам, заключаемым на оптовом рынке электрической энергии и розничных рынках; обеспечение централизованного оперативно–технологического управления Единой энергетической системой России.
- Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов" (ЗАО "ЦФР") зарегистрировано 29 сентября 2004 года в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и с 1 января 2005 года оказывает услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии. Основными функциями ЗАО "ЦФР" является оказание комплексных услуг по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка, а также заключение на оптовом рынке от своего имени договоров (являясь унифицированной стороной по сделкам) либо участие в качестве третьей стороны договоров, обеспечивающих оптовую торговлю электрической энергией и мощностью.

25. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Реформирование электроэнергетики (продолжение)

В конце 2001 года в соответствии с постановлением правительства "О реформировании электроэнергетики РФ" №526 было создано Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы" (НП "АТС"). Целью его деятельности стало проведение торгов электроэнергией и мощностью в свободном секторе рынка. С 1 ноября 2003 года на площадке НП "АТС" начал работать Сектор свободной торговли на европейской территории России.

В мае 2005 года был произведен запуск Сектора свободной торговли Оптового рынка на территории Сибири. Компания активно использует преимущества, предоставляемые рынком, стабильно увеличивая оборот по продажам на рынке.

В рамках реформы предусматривается переход от регулируемого рынка энергоресурсов к рынку регулируемых двусторонних соглашений, в которых будут устанавливаться гарантированные энергопоставки и гарантированные закупки и цены. Введение системы регулируемых двусторонних соглашений планировалось на 2006 год, но правительство не выпустило соответствующего решения и не установило новый срок введения системы. По наилучшим оценкам наиболее вероятным сроком введения системы является ноябрь 2007 года. Введение системы гарантированных поставок и закупок будет иметь определенное положительное (гарантии от потребителей энергии) и отрицательное воздействие (собственные гарантии поставки) на деятельность Компании.

Распоряжением Правительства от 17 июля 2004 года № 966 был утвержден план мероприятий по реформированию электроэнергетики на 2004–2005 годы. Согласно данному плану 27 декабря 2004 года постановлением Правительства РФ N 861 утверждены Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правила недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

В рамках плана реформирования на 2005 год предполагается разработать Правила оптового рынка, утвердить Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвердить Правила заключения и исполнения публичных договоров на оптовом и розничных рынках электрической энергии. В 2005 году должен быть решен вопрос о передаче магистральных сетей Межрегиональным Магистральным сетевым компаниям, о передаче имущества РДУ в ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС".

Согласно законодательству, до 1 апреля 2006 года должны быть разделены естественно-монопольные и конкурентные виды деятельности в электроэнергетике (выделены производственные и сетевые подразделения).

25. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Реформирование электроэнергетики (продолжение)

Для обеспечения соблюдения законодательства Компания создала внутренний Комитет реформ и стратегий, который разработал стратегию реорганизации Компании в соответствии с требованиями указанного выше законодательства. В результате применения стратегии было создано дочернее предприятие "Иркутская электросетевая компания", которая приняла на себя энергораспределительную функцию Компании (см. Примечание 27). Компания планирует передать контроль над Компанией "Федеральной сетевой компании", оставляя за собой право выполнения ремонтных работ и работ по обслуживанию сетей.

В результате существует значительная неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Компании. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность не содержит корректировок, которые могли бы быть внесены в результате разрешения этих неопределенностей в будущем. Такие корректировки при необходимости будут отражены в финансовой отчетности по мере их появления и возникновения возможности их количественной оценки.

Абонентная плата РАО ЕЭС

Региональные энергосистемы используют сети РАО ЕЭС для покупки или продажи электроэнергии на ФОРЭМ. Начиная с 1997 года, Компания не платила и не отражала в финансовой отчетности сумму абонентной платы РАО ЕЭС в качестве расходов, так как в тариф, рассчитанный РЭК, данные расходы не входят. По состоянию на 31 декабря 2001 года сумма задолженности по расчетам абонентной платы РАО ЕЭС, которая в финансовой отчетности не рассматривалась как обязательства, составила 3 178 000.

В 2001 году Компании был предъявлен иск прокуратурой г. Москвы в интересах РАО ЕЭС на общую сумму 1 021 000, равную абонентной плате за 2000 год.

В мае 2002 года Компания заключила соглашение об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС ("Соглашение"), в соответствии с которым РАО ЕЭС обязалось не иметь к Компании каких-либо претензий за неоплату абонентной платы за период с 1999 по август 2002 года. В свою очередь Компания обязалась уплачивать РАО ЕЭС 200 000 ежегодно (включая НДС) в течение 20 летнего периода с 2002 по 2021 год. В 2005 и 2004 годах Компания начислила и погасила задолженность по абонентной плате перед РАО ЕЭС в размере 90 827 и 88 265 (без НДС), соответственно. Сумма фактических платежей по абонентной плате утверждается ФЭК и может отличаться от суммы платежей в соответствии с данным Соглашением. Кроме того, как описано выше в разделе "Реформировании электроэнергетики", в соответствии с существующими планами по реформе отрасли функции управления единой национальной сетью будут переданы от РАО ЕЭС вновь образованной федеральной сетевой компании. В соответствии с Соглашением Компания будет обязана продолжать платежи РАО ЕЭС за вычетом платежей, направленных на функционирование федеральной сетевой компании (ФСК) и системного оператора. В 2005 году сумма платежей ФСК и системному оператору составила 2 523 и 153 480, соответственно.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

25. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Абонентная плата РАО ЕЭС (продолжение)

Будущие обязательства Компании по данному Соглашению выглядят следующим образом:

К оплате в	Сумма в тыс. рублей
2006 г.	200 000
2007 г.	200 000
2008 г.	200 000
2009 г.	200 000
2010 г. и позднее	2400 000
Итого обязательства по абонентной плате за 2006–2021 годы	3 200 000

По условиям Соглашения Компания обязуется в обеспечение исполнения своих обязательств передать в залог РАО ЕЭС беспроцентные векселя связанных сторон Компании, РусАЛ и СУАЛ–Энерго, на общую сумму 2 000 000. Структура сроков погашения по данным векселям привязана к структуре платежей по абонентной плате РАО ЕЭС. РАО ЕЭС обязуется возвратить Компании данные векселя при условии выплаты соответствующей задолженности. В обмен на данные векселя Компания передала РусАЛу и СУАЛ–Энерго собственные 5% векселя, имеющие идентичные сроки обращения (см. Примечание 13). Погасив ежегодную задолженность по абонентной плате и получив от РАО ЕЭС заложенные векселя, Компания обязуется обменять их на собственные векселя. Выпуск и обмен вышеупомянутых векселей предназначен исключительно для целей исполнения обязательств по Соглашению. Руководство Компании не предвидит иного использования данных финансовых инструментов.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов векселя, выпущенные в соответствии с данным Соглашением, имели следующую структуру по номинальной стоимости:

Срок погашения:	2005 г.	2004 г.
Краткосрочные векселя	94 737	94 737
1-2 года	80 972	80 972
2 - 3 года	69 207	69 207
3 – 4 года	59 151	59 151
4 – 5 лет	50 556	50 556
Свыше пяти лет	244 511	252 195
Долгосрочные векселя	504 397	512 080
	599 134	606 818

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов краткосрочные векселя включали в себя векселя, выпущенные РусАЛом на сумму 71 053 и 71 053, соответственно, и СУАЛ–Энерго, на сумму 23 684 и 23 684, соответственно, переданные в залог РАО ЕЭС в качестве гарантии в соответствии с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 годов долгосрочные векселя включали в себя векселя, выпущенные РусАЛом на сумму 378 298 и 384 060, соответственно, и СУАЛ–Энерго, на сумму 126 099 и 128 020, соответственно, переданные в залог РАО ЕЭС в качестве гарантии в соответствии с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС.

25. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Программа капитального строительства

Компания участвует в программе капитального строительства, которая включает в себя реконструкцию зданий, модернизацию и замену оборудования. Советом директоров Компании утвержден план капитального строительства на 2006 год в объеме около 4 306 000. Приоритетным направлением остается реконструкция и модернизация оборудования. Программа капитального строительства периодически пересматривается, и в силу этого суммы фактически осуществленных капитальных вложений могут отличаться от приведенных выше оценок по ряду причин, включая, в частности, общее финансовое состояние, требования экологического законодательства, прогнозирование потребления тепловой и электрической энергии, стоимость и эффективность использования рабочей силы, оборудования и материалов, а также доступность и стоимость финансовых ресурсов.

Программа переработки и утилизации золошлаковых материалов

В декабре 2004 года ОАО "Иркутскэнерго" и администрация Иркутской области подписали Программу, рассчитанную на 2005–2010 годы, по переработке и утилизации золошлаковых материалов электростанций "Иркутскэнерго". Затраты "Иркутскэнерго" по реализации Программы составят около 300 000. Расходы по данной Программе в 2005 году составили 31 308.

Замена колес на Братской ГЭС

В октябре 2004 года Компания подписала соглашение с ОАО "Силовые машины" о замене рабочих колес для гидротурбин Братской ГЭС. Общая сумма по договору составила 457 751, со сроками оплаты в 2005 – 2009 годах.

Операционная аренда

В 2005 и 2004 годах Компания заключила ряд краткосрочных договоров по операционной аренде тепловых распределительных сетей и оборудования в Иркутской области. В 2005 и 2004 годах расходы по операционной аренде составили 70 213 и 43 935, соответственно, и были отражены в составе "Прочих расходов" в себестоимости реализации.

Закупки угля

Компания заключает договоры с поставщиками угля на один год вперед. По состоянию на 31 декабря 2005 года Компанией были подписаны договоры на покупку 7 850 тыс. тонн угля в 2006 году на общую сумму около 2 468. В 2006 году Компания планирует осуществить закупки угля в полном объеме, необходимом для обеспечения стабильного энергоснабжения потребителей.

Судебные разбирательства

В течение года Компания принимала участие (как в качестве истца, так и в качестве ответчика) в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы признаны или раскрыты в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

25. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Социальные обязательства

Как экономический субъект, имеющий стратегическое значение для Иркутской области, Компания несет определенные социальные обязательства в соответствии с соглашениями с региональными органами власти. Данные обязательства включают строительство инфраструктуры энергоснабжения для населения региона в соответствии с планом электрификации местных органов власти. В 2005 году в рамках указанных соглашений Компания завершила строительство системы электроснабжения острова Ольхон, объем инвестиций в которую составил около 450 000. В 2006 году Компания дополнительно инвестирует 500 000 в электрификацию Иркутской области.

В 2006 году бывший Усть-Ордынский Бурятский автономный округ вошел в состав Иркутской области и, таким образом, стал одной из территорий, электрификацию которых планирует осуществить Компания. В соответствии с соглашением с Иркутской областью в 2006–2008 годах Компания инвестирует 610 000 в электрификацию Усть-Ордынского округа.

Поскольку данные расходы инициированы Правительством, они учтены в тарифах, установленных для Компании Региональной энергетической комиссией, размер которых компенсирует данные расходы.

Экологические аспекты

Компания может понести потенциальные убытки в результате претензий со стороны российских федеральных и региональных природоохранных органов, которые могут возникнуть в отношении ее деятельности в предшествующие периоды и в настоящее время. По мере развития российского законодательства и нормативных актов, регулирующих платежи за загрязнение окружающей среды и восстановительные работы, Компания может в будущем понести затраты, размер которых невозможно определить в настоящее время ввиду влияния таких факторов, как текущее состояние процесса государственного регулирования в России, неясность в отношении определения сторон, несущих ответственность за такие затраты, и оценка правительством Российской Федерации возможностей вовлеченных сторон по оплате затрат на восстановление окружающей среды. По мнению руководства, в настоящее время Компания не имеет и не будет иметь существенных обязательств в связи с влиянием деятельности Компании по 31 декабря 2005 года на окружающую среду.

В 2005 и 2004 годах платежи Компании администрации города Иркутска в связи с требованиями экологического законодательства составили 81 124 и 30 891, соответственно. Руководство полагает, что деятельность Компании соответствует требованиям местного и федерального законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Компании отсутствует риск появления значительных обязательств в размерах, превышающих фактически признанные платежи. Затраты на соблюдение указанных требований учитываются в составе обычных операционных расходов.

Поручительства

Компания выдала Сбербанку поручительство по кредиту, предоставленному Байкальскому ЦБК (связанной стороне), в размере 700 000 на период с 2006 по 2008 год. Также Компания выдала соответствующие поручительства Альфа-банку, МДМ-банку и Сбербанку по краткосрочным кредитам, предоставленным дочерним предприятиям и связанным сторонам Компании на общую сумму 163 693.

26. Управление финансовыми рисками

В состав основных финансовых инструментов Компании входят денежные средства, краткосрочные и долгосрочные инвестиции, векселя к получению и к уплате, дебиторская и кредиторская задолженность, а также долговые инструменты. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Компании. Компания имеет ряд других финансовых активов и обязательств (таких как дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками), возникающих непосредственно в результате хозяйственной деятельности Компании. В течение отчетного года Компания не осуществляла торговых операций с финансовыми инструментами.

Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у Компании возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью по расчетам с покупателями. Компанией разработаны процедуры, направленные на то, чтобы реализация товаров и услуг производилась только покупателям с соответствующей кредитной историей. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва под снижение стоимости представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. У Компании нет существенной концентрации кредитного риска. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

Риск изменения процентных ставок

Прибыль и операционные потоки денежных средств Компании в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Компания подвержена риску изменения процентных ставок только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных кредитов и займов. Процентные ставки по долгосрочным кредитам и займам в большинстве случаев являются фиксированными; данная информация раскрыта в Примечании 18. Компания не имеет существенных процентных активов.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, включающих в себя денежные средства, краткосрочные и долгосрочные инвестиции, векселя к получению и к уплате, дебиторскую и кредиторскую задолженность и долговые инструменты, в основном приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Значения справедливой стоимости финансовых инструментов рассчитаны Компанией с использованием имеющейся информации о рыночной конъюнктуре и соответствующих методик оценки в тех случаях, когда они существуют. В то же время анализ данных о конъюнктуре рынка предполагает необходимость использования субъективных оценок для расчета справедливой стоимости. Соответственно, расчетные значения стоимости реализации финансовых инструментов, представленные в прилагаемой финансовой отчетности, не обязательно отражают стоимость, по которой они могут быть фактически реализованы Компанией в условиях текущей рыночной конъюнктуры.

26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Несмотря на то, что при расчете справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использовало имеющиеся данные о рыночной конъюнктуре, эти данные могут не обеспечивать в полной мере отражения стоимости, по которой эти финансовые инструменты могут быть реализованы в нынешних условиях.

По мнению руководства, расчет справедливой стоимости долгосрочной кредиторской и дебиторской задолженности не представляется возможным. Эти финансовые инструменты в настоящее время не являются объектом торговых операций на российских финансовых рынках, и объективные оценки их справедливой стоимости отсутствуют. Кроме этого, существенное влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов оказывает нестабильность процентных ставок и обменных курсов. Ввиду вышеперечисленных факторов, руководство считает, что не существует возможности для определения справедливой стоимости долгосрочной кредиторской и дебиторской задолженности с достаточной степенью точности, необходимой для предоставления значимой информации потенциальным пользователям финансовой отчетности.

В связи с текущей деятельностью Компания подвержена воздействию ряда финансовых рисков, включая валютные риски, риски изменения процентных ставок и кредитные риски.

Компания осуществляет управление этими рисками и регулярно отслеживает степень их влияния. Компания не использует хеджирование или производные финансовые инструменты.

27. События после отчетной даты

В феврале 2006 года Компания учредила дочернее предприятие ООО "Иркутская электросетевая компания", которая будет в полном объеме осуществлять деятельность в рамках сегмента сбыта Компании в соответствии с государственными требованиями (см. Примечание 25). Новое дочернее предприятие получило контроль над 5 сетевыми подразделениями Компании, которые находятся в процессе постепенного перехода в новое дочернее предприятие и регистрации в его составе.

Также, в феврале 2006 года Компания приобрела 100% акций ООО "Ольхон", угольной компании на стадии становления, которая владеет лицензией на разработку Головинского угольного месторождения, с целью использовать ее сырьевые ресурсы для выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с планом Компании по реструктуризации дочерние предприятия, занимающиеся непрофильной деятельностью, подлежат выбытию под контроль третьих лиц. В апреле 2006 года Компания продала 50% своей доли участия в дочернем предприятии ООО "Гранд Байкал", разрешив Сбербанку сделать взнос в капитал в размере 163 000. Помимо этого, в 2006 году Компания объявила конкурс на продажу своих дочерних предприятиях (ЗАО "Иркутскэнергострой" и ЗАО "Иркутскэнергоремонт"). По состоянию на отчетную дату конкретных предложений о приобретении получено не было.

14 декабря 2005 года Региональная энергетическая комиссия утвердила тарифы на 2006 год. По сравнению с 2004 годом тарифы выросли. Новый тариф для базовых потребителей электроэнергии составит 27,22 коп. за кВт/ч (по сравнению с 2005 годом рост составляет около 5%). Тариф на тепловую энергию для базовых потребителей составит 269,10 руб./Гкал (по сравнению с 2005 годом рост составляет около 9%).

27. События после отчетной даты (продолжение)

В 2006 году Постановлением Правительства вводится обязательное получение энергетическими компаниями сертификатов качества электроэнергии. Для соблюдения данного требования Компания заключила договор с научным центром "НЦ "Левит", который в качестве независимого эксперта подтвердит выполнение Компанией требований к качеству для целей получения сертификата.

В 2006 году Компания получила еще одно требование экологического характера о создании санитарно-защитных зон вокруг своих электростанций. С целью выполнения данного требования Компания приступила к поиску подрядчика для производства строительных работ в отношении таких зон. Решение по данному вопросу должно быть принято в июне 2006 года. Расчетная стоимость работ составляет 41 000.

В связи с прекращением действия договора об использовании дамб, находящихся в государственной собственности (см. Примечание 5), в 2006 году Компания заключила договор с оценочной компанией Роскомимущество, которая проведет оценку стоимости дамб и определит условия нового арендного договора между Компанией и Правительством. Результаты оценки, а также предполагаемые условия договора не были известны на отчетную дату.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Иркутскэнерго"

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

ОАО «Иркутскэнерго»

Консолидированная финансовая отчетность

за год по 31 декабря 2006 года

ОАО "Иркутскэнерго"

Консолидированная финансовая отчетность

за год, закончившийся 31 декабря 2006 года

Содержание

Заключение независимого аудитора	1
Консолидированный баланс	2
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	3
Консолидированный отчет о движении денежных средств	4
Консолидированный отчет об изменениях капитала	5
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	6

Заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету Директоров
ОАО Иркутскэнерго

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО Иркутскэнерго и ее дочерних предприятий (далее по тексту – «Компания»), которая включает консолидированный баланс по состоянию на 31 декабря 2006 г., консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год по указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другие примечания к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства в отношении финансовой отчетности

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает планирование, внедрение и поддержание надлежащего внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие мошенничества или ошибки; выбора и применения соответствующей учетной политики; сделанных бухгалтерских оценок, соответствующих конкретным обстоятельствам.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы, спланировали и провели аудит, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения финансовой отчетности вследствие мошенничества или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления предприятием финансовой отчетности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля предприятия. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Заключение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Компании на 31 декабря 2006г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год по указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

26 Апреля 2007

ОАО «Иркутскэнерго»

Консолидированный баланс на 31 декабря 2006 года

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	2006 г.	2005 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	66 877 696	40 644 308
Нематериальные активы		61 940	43 514
Долгосрочная дебиторская задолженность	9	440 806	472 879
Долгосрочные инвестиции	8	328 164	380 511
Долгосрочные векселя к получению	28	495 407	504 397
		68 204 013	42 045 608
Оборотные активы			
Запасы	10	1 871 421	1 758 230
Дебиторская задолженность	9	1 613 876	1 595 338
НДС к возмещению и предоплата	11	527 716	1 077 272
Денежные средства и их эквиваленты	13	522 938	1 627 308
Краткосрочные инвестиции	12	123 443	836 008
Краткосрочные векселя	28	94 737	94 737
Прочие оборотные активы	11	2 639	2 493
		4 756 770	6 991 386
Активы, учитываемые как предназначенные для продажи	14	415 418	
		5 172 188	6 991 386
		73 376 201	49 036 995
Итого активы			
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Капитал акционеров материнской компании			
Уставный капитал	15	4 766 808	4 766 808
Резерв переоценки		17 633 416	2 025 804
Нераспределенная прибыль		34 119 152	31 808 278
		56 519 377	38 600 890
Доля меньшинства		162 515	—
Итого капитал		56 681 891	38 600 890
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты	16	341 868	—
Долгосрочные векселя к уплате	21	776 357	733 616
Долгосрочная задолженность по налогам	17	138 592	293 470
Обязательства по финансовой аренде, за вычетом текущих выплат	18	85 599	94 118
Отложенные налоговые обязательства	26	9 696 266	3 996 524
Обязательства по выплатам вознаграждения сотрудникам	19	784 814	883 687
Прочие долгосрочные обязательства		59 137	113 637
		11 882 631	6 115 052
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты	16	411 414	847 719
Текущая часть долгосрочных кредитов	16	341 868	—
Кредиторская задолженность	20	2 167 622	1 473 703
Краткосрочная задолженность по налогам	17	876 875	1 048 276
Краткосрочная задолженность по векселям	21	130 209	161 019
Прочие краткосрочные обязательства	22	801 827	790 335
		4 729 815	4 321 053
Обязательства, учитываемые как предназначенные для продажи	14	81 862	—
		4 811 677	4 321 053
Итого обязательства		16 694 310	10 436 105
Итого обязательства и капитал		73 376 201	49 036 995

Подписано и утверждено к выпуску от имени Совета директоров ОАО Иркутскэнерго

С.В. Эмдин

Генеральный директор

В.М. Крамаренко

Первый заместитель
генерального директора,
директор по финансам и экономике

26 апреля 2007 года

ОАО «Иркутскэнерго»
Консолидированный отчет о прибылях и убытках
за год по 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	2006 г.	2005 г.
Продолжающаяся деятельность			
Реализация по основной деятельности			
Электроэнергия		14 773 072	12 402 175
Теплоэнергия		8 063 866	6 485 332
Прочая		900 559	473 101
Итого реализация по основной деятельности		23 737 497	19 360 608
Себестоимость реализации			
Топливо, используемое в производстве		(4 663 555)	(3 746 327)
Заработная плата и социальные отчисления		(3 100 037)	(2 209 793)
Ремонт и обслуживание		(2 753 718)	(2 905 872)
Материалы		(754 680)	(295 514)
Расходы на платежи водоканалу		(371 921)	(346 953)
Страхование		(528 183)	(565 303)
Амортизация		(2 262 380)	(2 003 598)
Покупная энергия		(1 437 419)	(429 246)
Прочие расходы		(1 708 029)	(1 704 468)
Итого себестоимость реализации		(17 579 921)	(14 207 074)
Валовая прибыль		6 157 576	5 153 534
Коммерческие расходы		(442 598)	(372 435)
Общие и административные расходы		(1 016 217)	(472 364)
Налоги, кроме налога на прибыль	23	(1 270 859)	(1 433 193)
Прочие операционные расходы	24	(219 529)	(121 212)
Операционная прибыль		3 208 373	2 754 330
Доход от финансирования		161 297	243 304
Затраты по финансированию		(130 022)	(166 974)
Прибыль до налогообложения		3 239 648	2 830 660
–Текущий налог на прибыль		(1 065 248)	(838 646)
–Отложенный налог на прибыль		(49 875)	(102 100)
Итого налог на прибыль	26	(1 115 123)	(940 746)
Прибыль за отчетный год от продолжающейся деятельности		2 124 525	1 889 914
Прекращенная деятельность			
Убыток после налогообложения за отчетный год от прекращения деятельности	14	(6 196)	(26 636)
Прибыль за год		2 118 329	1 863 278
В распределении между:			
акционерами материнской компании		2 107 457	1 863 278
долей меньшинства		10 872	–
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)		0,4444	0,3909
Прибыль на акцию по продолжающейся деятельности – базовая и разводненная		0,4457	0,3965

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

ОАО «Иркутскэнерго»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год по 31 декабря 2006 года

(в тысячах российских рублей)

	За годы по 31 декабря 2006 г.	2005 г.
Движение денежных средств по операционной деятельности:		
Чистая прибыль	2 118 329	1 863 278
Корректировки для приведения чистой прибыли к чистому поступлению денежных средств по операционной деятельности:		
Износ	2 325 946	2 021 821
Процентный доход	(13 696)	(76 712)
Расход по налогу на прибыль	1 115 123	946 531
(Уменьшение) увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	(163 437)	72 794
Обесценение основных средств	—	149 348
Списание дебиторской задолженности	431 509	—
Убыток от реструктуризации дебиторской задолженности	—	26 220
Прибыль от реализации инвестиций	(126 406)	37 995
Убыток от выбытия основных средств и прочих активов	23 675	53 713
Изменения в активах и обязательствах:		
Увеличение дебиторской задолженности	(314 532)	(358 676)
Уменьшение/(увеличение) прочих текущих активов	543 202	(295 450)
Увеличение запасов	(127 055)	(451 072)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств	237 243	918 670
Проценты выплаченные	(40 946)	(46 864)
Проценты полученные	83 934	140 035
Налог на прибыль уплаченный	(1 052 301)	(859 209)
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности	5 040 588	4 142 422
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(5 508 195)	(3 628 411)
Поступления от реализации основных средств	326 542	57 184
Приобретение дочерних обществ	(1 834 442)	(634 272)
Поступления от реализации доли меньшинства в дочернем предприятии	151 642	—
Поступления от реализации краткосрочных инвестиций	659 303	986 651
Займы выданные	100 099	(123 600)
Использование денежных средств по инвестиционной деятельности, нетто	(6 105 051)	(3 342 448)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступления по займам	5 674 948	6 699 700
Выплаты по займам	(5 384 600)	(6 481 400)
Уменьшение задолженности по векселям	(43 809)	(237 573)
Дивиденды выплаченные	(241 057)	(200 000)
Использование денежных средств по финансовой деятельности, нетто	5 482	(219 273)
Денежные средства и их эквиваленты, учитываемые в составе группы выбытия, предназначенной для продажи	(45 389)	
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	(1 104 370)	580 701
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	1 627 308	1 046 607
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	522 938	1 627 308

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

ОАО «Иркутскэнерго»
Консолидированный отчет об изменении капитала
за год по 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

	Акционерный капитал		Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля меньшинства	Итого капитал
	Количество	Сумма					
На 31 декабря 2004 г.	4 766 807 700	4 766 808	2 146 362	30 024 441	36 937 612		36 937 612
Реклассификация амортизации по основным средствам			(149 518)				
Реклассификация по выбывшим основным средствам			(9 111)				
Отложенный налог на прибыль, относящийся к переоценке основных средств			38 071	(38 071)			
Чистая прибыль				1 863 278			
Дивиденды				(200 000)			
На 31 декабря 2005 г.	4 766 807 700	4 766 808	2 025 804	31 808 279	38 600 890	–	38 600 890
На 31 декабря 2005 г.							
Переоценка основных средств по справедливой стоимости			16 052 086		16 052 086		16 052 086
Реклассификация амортизации по основным средствам			(401 068)	401 068			
Реклассификация по выбывшим основным средствам			(184 002)	184 002			
Отложенный налог на прибыль, относящийся к переоценке основных средств			140 596	(140 596)			
Чистая прибыль				2 107 457	2 107 457	10 872	2 118 329
Дивиденды				(241 056)	(241 056)		(241 056)
Доля меньшинства						151 642	
На 31 декабря 2006 г	4 766 807 700	4 766 808	17 633 416	34 119 152	56 519 377	162 515	56 681 891

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

1. Информация о Компании и ее основной деятельности

Открытое акционерное общество "Иркутскэнерго" (далее по тексту "Иркутскэнерго", "Компания" или "Группа") является вертикально интегрированной компанией энергетической отрасли. Основными видами деятельности Компании являются производство, передача и распределение электроэнергии и тепла в г. Иркутске и Иркутской области. Компания образована в соответствии с российским законодательством. Информация об основных дочерних компаниях представлена в Примечании 3.1. Все компании Группы зарегистрированы в соответствии с законодательством Российской Федерации. Головной офис Компании расположен в г. Иркутск по адресу: ул. Сухэ-Батора, 3.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность "Иркутскэнерго" за отчетный год по 31 декабря 2006 года одобрена решением Правления Компании от 26 апреля 2007 года.

Компания образована 19 ноября 1992 года в результате приватизации Иркутского производственного объединения энергетики и электрификации (ПОЭиЭ "Иркутскэнерго"). В состав Компании входят три гидроэлектростанции (ГЭС), вырабатывающих электроэнергию, общей установленной мощностью 9 002 МВт и двенадцать теплоэлектроцентралей (ТЭЦ), вырабатывающих электрическую и тепловую энергию, общей мощностью 3 879 МВт по электроэнергии и 13 477,5 Гкал/час по тепловой энергии. Основным видом топлива для теплоэлектростанций служит уголь, добываемый в регионе.

Регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41–ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" и "Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109. Расчет тарифов производится в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ от 6 августа 2004 года № 20–э/2.

Тарифы на электрическую энергию, реализуемую на оптовом рынке электроэнергии (мощности), устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации (ФСТ). Кроме этого, ФСТ утверждает предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в том числе предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов для населения; предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, поставляемую потребителям Иркутской области, устанавливаются Региональной энергетической комиссией (РЭК) Иркутской области в рамках предельных уровней тарифов, утверждаемых ФСТ. Устанавливаемые тарифы рассчитываются исходя из экономически обоснованного объема затрат и прибыли для энергоснабжающей организации. В соответствии с Методическими указаниями тарифы рассчитываются с учетом разделения их по видам деятельности (производство, передача, сбыт).

С 1 января 2006 года РЭК были установлены тарифы на электрическую и тепловую энергию. Средний фактический тариф на электрическую энергию за 2006 год составил 26,44 коп./кВт.ч (без НДС), что составляет прирост в 2,1% по отношению к уровню 2005 года. Средний фактический тариф по тепловой энергии за 2006 год составил 279,26 руб./Гкал (без НДС), что составляет прирост в 15,5% к уровню 2005 года.

1. Информация о Компании и ее основной деятельности (продолжение)

В тарифах сохранено перекрестное субсидирование между группами потребителей. В соответствии с Комплексным планом мероприятий по устранению перекрестного субсидирования в электроэнергетике, разработанным Правительством РФ, предполагается ликвидация перекрестного субсидирования в 4–5 летний период.

Влияние значительной концентрации

Компания осуществляет свою деятельность исключительно на территории Иркутской области. Значительная часть реализации Компании от основной деятельности приходится на ограниченное число потребителей. В 2006 и 2005 годах выручка от десяти крупнейших покупателей Компании составила 49% и 62% от совокупной выручки, соответственно. В 2006 и 2005 годах приблизительно 64% и 97% угля соответственно, используемого в процессе производства электрической и тепловой энергии, поставлялись одним крупнейшим поставщиком. Кроме того, в 2006 и 2005 годах приблизительно 88% и 83% работников, соответственно, были участниками коллективного договора. Риск значительной концентрации, имевший существенное значение в прошлые периоды на деятельность Компании, снижается.

2. Основа подготовки финансовой отчетности

Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ("МСФО").

Основы подготовки бухгалтерской отчетности

Компания и ее дочерние предприятия ведут бухгалтерский учет в российских рублях и составляют финансовую отчетность в соответствии с законодательными актами, регулирующими бухгалтерский учет и отчетность в Российской Федерации. Настоящая финансовая отчетность была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета с корректировками и реклассификациями, внесенными с целью достоверного представления информации в соответствии с требованиями МСФО. Основные корректировки относятся к созданию резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение товарно-материальных запасов, времени отражения доходов и расходов, отложенному налогу на прибыль, пересчету иностранных валют, износу и оценке основных средств, учету закупок, снижению стоимости активов, отражения активов по справедливой стоимости, исключению из финансовой отчетности внутригрупповых сальдо и операций, а также учету временной стоимости денежных средств.

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена по исходя из принципа учета по фактическим затратам, за исключением отмеченного в разделе "Основные принципы учетной политики" в отношении основных средств, нематериальных активов и инвестиций, имеющих в наличии для продажи, которые учитываются по справедливой стоимости.

Изменения в учетной политике

Применяемая учетная политика соответствует той, которая использовалась в предыдущем финансовом году, за исключением применения Группой новых/пересмотренных стандартов и интерпретаций, обязательных к применению в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 года или после этой даты.

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Изменения в учетной политике (продолжение)

Изменения в учетной политике связаны с применением следующих новых или измененных стандартов и интерпретаций:

- МСФО (IFRS) 6 "Разведка и оценка полезных ископаемых";
- МСФО (IAS) 19 (в редакции 2005 года) "Вознаграждения сотрудникам";
- МСФО (IAS) 21 (в редакции 2005 года) "Влияние изменений валютных курсов";
- МСФО (IAS) 39 (в редакции 2005 года) "Финансовые инструменты: признание и оценка";
- Интерпретация № 4 Комитета по интерпретациям МСФО "Как определить, имеет ли сделка признаки аренды";
- Интерпретация № 5 Комитета по интерпретациям МСФО "Права на доли участия в фондах утилизации активов, рекультивации и восстановления окружающей среды".

Ниже рассматриваются основные аспекты влияния указанных изменений в учетной политике.

МСФО (IFRS) 6 "Разведка и оценка полезных ископаемых"

Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 6 "Разведка и оценка полезных ископаемых" в 2004 году и внес изменения в Стандарт в июне 2005 года. МСФО (IFRS) 6 разрешает организациям разрабатывать учетную политику в отношении разведки и оценки активов, не принимая во внимание требования параграфов 11 и 12 МСФО (IAS) 8. Таким образом, организация, принимающая МСФО (IFRS) 6, вправе продолжать использование положений учетной политики, применявшихся непосредственно перед принятием данного стандарта. Это означает помимо прочего продолжение использования порядка признания и оценки, являвшегося неотъемлемой частью такой учетной политики. МСФО (IFRS) 6 требует, чтобы организации, признающие активы в стадии разведки и оценочные активы, тестировали данные активы на предмет обесценения в случаях, когда факты и обстоятельства указывают на то, что балансовая стоимость таких активов может превышать их возмещаемую сумму. Это изменение не имело существенных последствий для данной консолидированной отчетности.

МСФО (IAS) 19 (в редакции 2005 года) "Вознаграждения сотрудникам"

На 1 января 2006 года Группой были приняты поправки к МСФО (IAS) 19. В результате, Группа осуществляет дополнительное раскрытие информации, включая сведения о тенденциях в части активов и обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами и допущениях, принятых в отношении компонентов затрат по пенсионному плану с установленными выплатами. Указанное изменение привело к дополнительному раскрытию информации за годы по 31 декабря 2006 и 2005 годов, однако, не повлияло на признание или оценку активов и обязательств, поскольку Группа приняла решение не использовать новую предусмотренную стандартом возможность признания актуарных прибылей и убытков вне отчета о прибылях и убытках.

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

МСФО (IAS) 21 (в редакции 2005 года) "Влияние изменений валютных курсов"

Начиная с 1 января 2006, Группой были приняты поправки к МСФО (IAS) 21. Это изменение не имело существенных последствий по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годах.

МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка"

Поправки к МСФО (IAS) 39, внесенные в 2005 году, включали следующее:

- требование включения данных о договорах по выданным финансовым гарантиям;
- разрешение классифицировать валютные риски, связанные с высоковероятными внутригрупповыми прогнозными операциями, в качестве хеджируемой статьи при хеджировании денежных потоков в случае, если указанная операция номинирована в валюте, отличной от функциональной валюты организации, осуществляющей транзакцию, а также если валютные риски оказывают влияние на финансовую отчетность;
- введение ограничения на использование возможности отнесения любого финансового актива или финансового обязательства в категорию переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток.

Указанные поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Интерпретация № 4 Комитета по интерпретациям МСФО "Как определить, имеет ли сделка признаки аренды"

Интерпретация № 4 Комитета по интерпретациям МСФО дает методические указания в отношении того, в каких случаях договор представляет собой или содержит условия аренды, которые должны учитываться в соответствии с МСФО (IAS) 17, если указанные условия договора включают в себя операцию или серию операций, не имеющих юридической формы аренды, но предоставляющих право на использование актива в обмен на платеж или серию платежей. Принятие настоящей Интерпретации с 1 января 2006 года не оказало существенного влияния на Группу в 2006 и 2005 годах.

Интерпретация № 5 Комитета по интерпретациям МСФО "Права на доли участия в фондах утилизации активов, рекультивации и восстановления окружающей среды"

Интерпретация № 5 Комитета по интерпретациям МСФО разъясняет порядок учета ожидаемого возмещения средств фондов, созданных для финансирования расходов, связанных с выводом активов из эксплуатации или рекультивацией земельных участков и восстановлением окружающей среды. Поскольку в настоящее время Группа не ведет операционной деятельности в стране, где такие фонды существуют, настоящая Интерпретация не оказала существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

МСФО и Интерпретации, выпущенные Комитетом по интерпретациям МСФО ("IFRIC"), еще не вступившие в силу

Группа не применяла следующие МСФО и Интерпретации IFRIC, которые были выпущены, но еще не вступили в силу:

- МСФО (IFRS) 7 "Финансовые инструменты: раскрытие информации";
- МСФО (IAS) 1 (в редакции 2005 года) "Представление финансовой отчетности – раскрытие информации о капитале";

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

МСФО и Интерпретации, выпущенные Комитетом по интерпретациям МСФО ("IFRIC"), еще не вступившие в силу (продолжение)

- Интерпретация № 8 Комитета по интерпретациям МСФО "Сфера применения МСФО (IFRS) 2";
- Интерпретация № 9 Комитета по интерпретациям МСФО "Повторный анализ встроенных производных финансовых инструментов";
- Интерпретация № 10 Комитета по интерпретациям МСФО "Промежуточная финансовая отчетность и обесценение";
- Интерпретация № 11 Комитета по интерпретациям МСФО "МСФО (IFRS) 2 – Операции с акциями группы и собственными акциями, выкупленными у акционеров".

МСФО (IFRS) 7 "Финансовые инструменты: раскрытие информации" заменяет собой требования к раскрытию информации, содержащиеся в МСФО (IAS) 32. Данный стандарт должен применяться к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2007 года или после этой даты.

Поправка к МСФО (IAS) 1 "Представление финансовой отчетности – раскрытие информации о капитале" требует раскрытия целей, политики и процедур организации по управлению капиталом. Указанные положения должны применяться к отчетным периодам, начинающимся 1 января 2007 года или после этой даты.

Интерпретация № 8 Комитета по интерпретациям МСФО разъясняет, что МСФО (IFRS) 2 применяется к договоренностям, по которым организация производит выплаты в форме акций в обмен на возмещение, практически равное нулю или не являющееся адекватным. В случае если идентифицируемое возмещение оказывается меньше справедливой стоимости предоставленного долевого инструмента, то, согласно Интерпретации № 8, подобная ситуация указывает на то, что было или будет получено иное возмещение. То есть данная ситуация входит в сферу применения МСФО (IFRS) 2. Интерпретация № 8 должна применяться к отчетным периодам, начинающимся 1 мая 2006 года или после этой даты.

Интерпретация № 9 Комитета по интерпретациям МСФО разъясняет, что организация обязана оценить, требуется ли выделить встроенный производный инструмент в основном договоре и учитывать его как производный инструмент, когда организация впервые становится участвующей стороной по основному договору. Последующая переоценка запрещается, за исключением тех случаев, когда в условия договора вносятся изменения, которые в значительной мере сказываются на объемах денежных потоков, которые бы в противном случае потребовались по условиям договора. В подобных ситуациях требуется переоценка. Организации обязаны применять Интерпретацию № 9 к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 июня 2006 года или после этой даты.

При применении Интерпретации № 10 Комитета по интерпретациям МСФО, организации не должны восстанавливать убыток от обесценения, признанный в предыдущем промежуточном периоде в отношении гудвила или инвестиции в долевого инструмента или финансовый актив, учитываемых по фактической стоимости. Организации обязаны применять Интерпретацию № 10 к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 ноября 2006 года или после этой даты

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

МСФО и Интерпретации, выпущенные Комитетом по интерпретациям МСФО ("IFRIC"), еще не вступившие в силу (продолжение)

Интерпретации № 11 Комитета по интерпретациям МСФО рассматривает вопрос о том, в каких случаях те или иные сделки должны в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 2 учитываться как сделки с выплатами долевыми инструментами или как сделки с выплатами денежными средствами. Интерпретация касается порядка учета договоров с выплатами в форме долевыми инструментами, в которых участвуют два или более предприятий, входящих в одну группу. Организации обязаны применять Интерпретацию № 11 к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 марта 2007 года или после этой даты.

По мнению Группы, применение перечисленных выше положений по бухгалтерскому учету не повлияет существенно на результаты операционной деятельности и финансовое положение Группы в течение периода их первоначального применения. Принятие МСФО (IFRS) 7 окажет существенное влияние на раскрытие информации, касающейся финансовых инструментов, представленной в примечаниях к финансовой отчетности.

Учет влияния инфляции

1.13. До 31 декабря 2002 года считалось, что в российской экономике имеет место гиперинфляция. Соответственно Компания применяла МСФО (IAS) 29 "Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики". Влияние применения МСФО (IAS) 29 заключается в том, что немонетарные статьи финансовой отчетности, включая компоненты капитала, были пересчитаны в единицах измерения на 31 декабря 2002 года путем применения соответствующих индексов инфляции к первоначальной стоимости, и в последующие периоды учет осуществлялся на основе полученной пересчитанной стоимости.

Учет затрат дочерних компаний

В Отчете о прибылях и убытках за 2006 год статьи затрат дочерних компаний были отнесены на соответствующие элементы затрат (заработная плата, материалы, и т.д.) В 2005 году такая детальная классификация затрат не поддерживалась дочерними предприятиями. Ниже представлен Отчет о прибылях и убытках, как если бы он был сделан в соответствии с классификацией, применяемой в 2005 году:

	Прим.	2006 г.	2005 г.
Продолжающаяся деятельность			
Реализация по основной деятельности			
Электроэнергия		14 773 072	12 402 175
Теплоэнергия		8 063 866	6 485 332
Прочая выручка		900 559	473 101
Итого реализация по основной деятельности		23 737 497	19 360 608
Себестоимость реализации			
Топливо, используемое в производстве		(4 916 388)	(3 746 327)
Заработная плата и социальные отчисления		(2 396 111)	(2 209 793)
Ремонт и обслуживание		(3 550 984)	(2 905 872)
Материалы		(291 641)	(295 514)
Расходы на платежи водоканалу		(371 898)	(346 953)
Страхование		(526 671)	(565 303)

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Учет затрат дочерних компаний (продолжение)

	Прим.	2006	2005
Амортизация		(2 199)	(2 003 598)
Приобретаемая энергия		(936 202)	(429 246)
Прочие расходы		(2 805)	(1 704 468)
Итого себестоимость реализации		(17 994)	(14 207 074)
Валовая прибыль		5 743	5 153 534
Коммерческие расходы		(317 496)	(372 435)
Общие и административные расходы		(735 691)	(472 364)
Налоги, кроме налога на прибыль	23	(1 262)	(1 433 193)
Прочие операционные расходы	24	(219 527)	(121 212)
Операционная прибыль		3 208	2 754 330

3. Основные положения учетной политики

3.1 Принципы консолидации

Дочерние компании

Дочерние компании, т.е. компании, в которых Группе принадлежит более половины голосующих акций, или контроль над деятельностью которых Группа осуществляет на иных основаниях, консолидируются. Консолидация дочерних компаний начинается с даты перехода к Группе контроля над ними и прекращается с даты потери контроля. Все операции между компаниями Группы, а также сальдо по расчетам и нереализованная прибыль по таким операциям исключаются; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива. При необходимости в учетную политику дочерних компаний вносятся изменения для приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

Приобретение дочерних компаний

Приобретение Группой дочерних компаний отражается по методу покупки. Идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой компании учитываются по их справедливой стоимости на дату приобретения, независимо от наличия и размера доли меньшинства.

Превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли Компании в идентифицируемых чистых активах отражается как гудвил. В случае если стоимость приобретения меньше справедливой стоимости доли Компании в идентифицируемых чистых активах приобретенной дочерней компании, разница отражается непосредственно в отчете о прибылях и убытках.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.1 Принципы консолидации (продолжение)

Увеличение доли в имеющихся дочерних компаниях

Разница между балансовой стоимостью приобретаемой доли в чистых активах дочернего предприятия и стоимостью приобретения этой доли отражается как увеличение или уменьшение нераспределенной прибыли.

Приобретение дочерних компаний у сторон, находящихся под общим контролем

Учет приобретения дочерних компаний у сторон, находящихся под общим контролем, ведется по методу объединения интересов.

Активы и обязательства дочерней компании, переданной между сторонами, находящимися под общим контролем, отражаются в данной финансовой отчетности по их балансовой стоимости в отчетности передающей компании (Предшественного владельца) на дату перехода. Гудвил, возникающий при приобретении компании Предшественным владельцем, также отражается в данной финансовой отчетности. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у Предшественного владельца сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учтена в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

Данная финансовая отчетность, включая сравнительные данные, составлена как если бы дочерняя компания была приобретена Группой на дату ее первоначального приобретения Предшественным владельцем.

На 31 декабря 2006 и 2005 годов в состав консолидированной финансовой отчетности Группы была включена отчетность следующих дочерних предприятий:

Название	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения предприятием	
			2006 г.	2005 г.
ЗАО "Байкал Бизнес Центр", Иркутский район	Гостиничные услуги	Россия	50%	100%
ЗАО "Иркутскэнергоремонт"	Ремонт основного энергетического оборудования	Россия	—	100%
ЗАО "Иркутскэнергострой"	Строительные работы	Россия	100%	100%
	Маркетинг, сборка, сбыт теплосчетчиков, автоматизация и оказание услуг			
ЗАО "Ирмет"	энергопредприятиям	Россия	100%	100%
ООО "Иркутскэнергосвязь"	Телекоммуникационные услуги	Россия	100%	100%
ООО "Гранд Байкал"	Рекреационные и туристические услуги	Россия	50%	100%
ООО "Байкалинвестэнерго"	Инвестиционная деятельность	Россия	100%	100%
ООО "Ангарская Тепло Сбытовая Компания"	Сбыт теплоэнергии	Россия	100%	100%
ООО "Централизованная энергоремонтная фирма"	Услуги по ремонту оборудования	Россия	100%	100%
ООО "Охранное предприятие "Иркутскэнерго"	Охранная деятельность	Россия	100%	100%

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.1 Принципы консолидации (продолжение)

Название	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения предприятием	
			2006 г.	2005 г.
ЗАО "СибирьЭнергоТрейд"	Сбыт электроэнергии	Россия	100%	100%
ЗАО "Иркутскэнерготранс"	Транспортные услуги	Россия	100%	100%
ЗАО "ГидроЭнергоСервисРемонт"	Осуществление работ по монтажу, ремонту и обслуживанию гидротехнических сооружений, оборудования и механизмов	Россия	100%	100%
ЗАО "Спецэнергоремонт"	Осуществление работ по монтажу, ремонту и обслуживанию оборудования и механизмов	Россия	100%	100%
ЗАО "Братскэнергоремонт"	Осуществление работ по монтажу, ремонту и обслуживанию оборудования и механизмов	Россия	100%	100%
ЗАО "Байкалэнерго"	Осуществление работ по монтажу, ремонту и обслуживанию оборудования и механизмов	Россия	100%	100%
ООО "Иркутскэнерготрейд"	Сбыт и поставки	Россия	100%	100%
ООО "Иркутскзолотопроduct"	Переработка золотосодержащих материалов	Россия	100%	100%
ООО "Пожарная охрана "Иркутскэнерго"	Обеспечение пожарной безопасности	Россия	100%	100%
ООО "Электросбыт"	Сбыт электроэнергии	Россия	100%	100%
ООО "ПС Шелехово"	Передача энергии	Россия	—	100%
ООО «Иркутская Электросетевая компания»	Передача электроэнергии	Россия	100%	—
ООО "Иркутская городская теплосбытовая компания"	Сбыт теплоэнергии	Россия	100%	—
ООО «Инженерный центр»	Консультационные услуги	Россия	100%	—
ННОУ УЦ Иркутскэнерго	Подготовка, повышение квалификации кадров	Россия	100%	100%
ООО «Ольхон»	Добыча бурого угля открытым способом	Россия	100%	—
ООО «Ирбейский разрез»	Добыча бурого угля открытым способом	Россия	100%	—

ООО «Иркутская Электросетевая компания», ООО "Иркутская городская теплосбытовая компания", ООО «Инженерный центр», были организованы и начали свою деятельность в 2006 году. Финансовые результаты деятельности данных дочерних предприятий были консолидированы с даты учреждения. Создание ООО «Иркутская Электросетевая компания» было обусловлено требованиями Федерального закона № 35–ФЗ "Об электроэнергетике" о запрете на совмещение конкурентных и монопольных видов деятельности. ООО «Иркутская Электросетевая компания» является крупнейшим дочерним предприятием Группы, в состав активов предприятия переданы активы сетевых филиалов ОАО «Иркутскэнерго» для обеспечения функции по передаче электрической энергии и взаимодействию с системным оператором.

Дочернее предприятие ЗАО "Иркутскэнергоремонт" было создано 30 мая 2006 г.

50% доля в Уставном капитале ООО «ПС Шелехово» была продана 8 февраля 2006 года, вторая часть в размере 50% Уставного капитала была продана 13 марта 2006 года.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.1 Принципы консолидации (продолжение)

2 февраля 2006 года Байкальский банк Сбербанка РФ внес в уставной капитал ООО «Гранд Байкал» денежные средства в размере 163 955 тыс. рублей. ООО «Гранд Байкал» приобрело 71 % акций ЗАО «Байкал Бизнес Центр» у ОАО «Иркутскэнерго» 2 июня 2006 года.

3.2 Инвестиции в ассоциированные компании

Ассоциированные компании – это компании, в которых Группе, как правило, принадлежит от 20% до 50% голосующих акций, или на деятельность которых Группа имеет иную возможность оказывать существенное влияние, но которые при этом не находятся под контролем Группы или под совместным контролем Группы и других сторон. Вложения в ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по стоимости приобретения, включающей гудвил. Последующие изменения в балансовой стоимости отражают изменения доли Группы в чистых активах ассоциированной компании, произошедшие после приобретения. Доля Группы в прибылях и убытках ассоциированных компаний отражается в отчете о прибылях и убытках, а ее доля в изменениях резервов относится на собственные средства акционеров. Однако, если доля Группы в убытках ассоциированной компании равна или превышает ее долю участия в ассоциированной компании, Группы не признает дальнейших убытков, за исключением случаев, когда Группа обязана осуществлять платежи ассоциированной компании или от ее имени.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее ассоциированными компаниями исключается в части, соответствующей доле Группы в ассоциированных компаниях; нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда соответствующая операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

3.3 Инвестиции и прочие финансовые активы

Группа классифицирует свои инвестиции в следующие категории: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы и дебиторская задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения, инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи. Первоначально инвестиции оцениваются по справедливой стоимости. В случае если инвестиции не классифицируются как финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, то при отражении в отчетности к их справедливой стоимости прибавляются непосредственно связанные с ними затраты по сделке. После первоначального отражения в учете инвестиций Компания присваивает им соответствующую категорию. Все операции по покупке и продаже инвестиций признаются на дату расчетов, т.е. на дату принятия Группой обязательства приобрести соответствующий актив.

Инвестиции, классифицируемые в качестве предназначенных для продажи, включаются в категорию "финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток". Инвестиции классифицируются в качестве предназначенных для продажи, если они приобретены для целей продажи в ближайшем будущем. Прибыли или убытки от инвестиций, предназначенных для продажи, отражаются в отчете о прибылях и убытках. В течение отчетного периода Группа не имела инвестиций данной категории.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.3 Инвестиции и прочие финансовые активы (продолжение)

Непроизводные финансовые активы с фиксированным или поддающимся определению размером платежей и фиксированным сроком погашения классифицируются в качестве удерживаемых до погашения в случае, если Группа намерена и способна удерживать их до срока погашения. В течение отчетного периода Группа не имела инвестиций данной категории.

Займы и дебиторская задолженность являются непроизводными финансовыми активами, не котирующимися на активном рынке, с фиксированным или поддающимся определению размером платежей. Такие активы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Прибыли и убытки по таким активам отражаются в отчете о прибылях и убытках в момент прекращения признания или в случае обесценения таких активов, а также путем амортизации.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, классифицируемые в качестве имеющихся в наличии для продажи и не включенные в любую из трех вышеназванных категорий. После первоначального отражения в учете инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, при этом прибыли и убытки отражаются в качестве отдельного компонента в составе капитала до момента прекращения признания или обесценения инвестиции. В этом случае совокупная прибыль или убыток, ранее отраженные в составе капитала, включаются в отчет о прибылях и убытках. Восстановление убытков от обесценения, связанных с долевыми инструментами, не отражается в отчете о прибылях и убытках. Убытки от обесценения, связанные с долговыми инструментами, сторнируются в составе прибыли или убытка, в случае если увеличение справедливой стоимости инструмента может быть объективно отнесено к событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в отчете о прибылях и убытках.

Справедливая стоимость инвестиций, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, определяется по рыночным котировкам на покупку на момент окончания торгов на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, не имеющих активного обращения на рынке, определяется с использованием методов оценки, в том числе по аналогии с последними по времени сделками, заключенными на рыночных условиях, а также на основании текущей рыночной стоимости финансового инструмента, практически идентичного рассматриваемому инструменту, или исходя из анализа дисконтированных денежных потоков или иных оценочных моделей. В течение отчетного периода Группа не имела инвестиций данной категории.

3.4 Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают денежные средства в банках и наличные денежные средства, а также краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

3.5 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, в основном имеющая краткосрочный характер, отражается в сумме выставленного счета за вычетом резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности. Резерв признается при наличии объективных свидетельств того, что Группа не сможет взыскать задолженность.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.6 Налог на добавленную стоимость

В соответствии с российским налоговым законодательством налог на добавленную стоимость (НДС) по приобретенным товарам и услугам подлежит возмещению путем зачета против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги Группы.

Задолженность по налогу на добавленную стоимость

До 2006 года НДС подлежал уплате в государственный бюджет после получения платежей от покупателей и заказчиков за вычетом НДС по приобретенным товарам и услугам, уплаченного к отчетной дате. Кроме того, НДС, относящийся к реализации продукции и услуг, расчеты по которым не были завершены на отчетную дату, также отражался в бухгалтерском балансе в составе задолженности по НДС.

Начиная с 2006 года, НДС подлежит уплате в государственный бюджет после реализации продукции и услуг и выставления счетов-фактур, а также после получения предоплаты от покупателей и заказчиков. НДС по приобретенным товарам и услугам вычитается из суммы задолженности по НДС, даже если расчеты по ним не были завершены на отчетную дату. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Налог на добавленную стоимость к возмещению

НДС к возмещению возникает, когда сумма НДС по приобретенным товарам и услугам превышает НДС, относящийся к реализации продукции и услуг.

Кроме того, до 2006 года НДС к возмещению включал НДС, относящийся к приобретенным товарам и услугам, не оплаченным по состоянию на отчетную дату, а также к основным средствам, не введенным в эксплуатацию. Однако указанная сумма подлежала зачету против суммы задолженности по НДС только по мере оплаты полученных товаров и услуг, а также ввода основных средств в эксплуатацию.

3.7 Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость реализации – это предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых расходов по продаже. Группа создает резерв под ухудшение качества угля, исходя из физической пригодности для использования.

3.8 Основные средства

До 1992 года курс рубля к иностранным валютам устанавливался государством, и, возможно, не отражал реальной рыночной ситуации. Помимо этого, приобретение отдельных объектов основных средств осуществлялось в рамках государственных структур по ценам, определенным государством, причем, как правило, значительная часть таких цен покрывалась за счет субсидий. В результате данные российского бухгалтерского учета не позволили определить балансовую стоимость основных средств для представления в соответствии с МСФО. Для установления исторической стоимости основных средств по состоянию на 1 января 1997 года Компания привлекла независимую фирму American Appraisal, Ltd.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.8 Основные средства (продолжение)

Компания решила изменить учетную политику в отношении оценки основных средств начиная с 1 января 2004 года. Для определения рыночной стоимости основных средств по состоянию на 1 января 2004 года Компания привлекла независимую фирму American Appraisal, Ltd. 1 октября 2006 года Компания снова привлекла независимую фирму American Appraisal, Ltd. для определения рыночной стоимости основных средств.

Осуществляя оценку, независимая оценочная компания использовала методы, позволяющие определить рыночную стоимость оцениваемых основных средств в долларах США. За основу определения рыночной стоимостей была принята стоимость воспроизводства. Стоимость воспроизводства отражает затраты на строительство аналогичных объектов основных средств с использованием современных и эквивалентных материалов. В расчет принималась информация о стоимости оборудования для производства и передачи энергии, полученная от российских и зарубежных производителей. При этом наибольшее внимание уделялось стоимости оборудования от производителей в СНГ, так как основная часть основных средств Компании была произведена в России.

Для расчета соответствующей рыночной стоимости стоимость воспроизводства корректировалась в зависимости от возраста объектов основных средств с использованием западных исторических индексов инфляции. На рассчитанную рыночную стоимость объектов основных средств был начислен износ, исходя из сроков полезного использования, а также исходя из экономического устаревания объектов основных средств.

По состоянию на 1 октября 2006 года накопленная амортизация по переоцененным объектам основных средств была списана против балансовой стоимости и остаточная стоимость была переоценена до рыночной стоимости.

Последующие приобретения объектов основных средств в 4 квартале 2006 году первоначально признавались по стоимости приобретения, и, как описано ниже, в дальнейшем будет подлежать переоценке, в случае необходимости.

Балансовая стоимость основных средств за вычетом ликвидационной стоимости амортизируется по методу равномерного начисления износа с момента поступления объекта в эксплуатацию в течение расчетного срока полезного использования каждого из следующих классов основных средств:

Основные средства	Основные средства
Теплоэлектростанции:	
Здания и сооружения	40
Оборудование	30
Гидроэлектростанции:	
Здания и сооружения	40
Оборудование	50
Линии электропередач	30
Трансформаторные подстанции	30

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.8 Основные средства (продолжение)

Ежегодно часть суммы дооценки основных средств переносится из резерва по переоценке на нераспределенную прибыль с целью амортизации соответствующего прироста стоимости имущества от переоценки. Переоценка в сторону увеличения стоимости актива относится в резерв по переоценке в разделе «Капитал» баланса. Переоценка в сторону уменьшения стоимости актива списывается за счет ранее признанного превышения стоимости актива в резерв по переоценке.

Значительные усовершенствования и модернизация, продлевающие срок полезной службы основных средств или значительно увеличивающие экономический эффект от их использования, капитализируются. Ремонт и обслуживание относятся на финансовые результаты по мере возникновения соответствующих расходов. Стоимость объектов социальной сферы списывается в момент их приобретения.

Стоимость объектов основных средств, подлежащих в той или иной форме выбытию, списывается с баланса вместе с накопленным износом. Прибыль или убыток от выбытия основных средств учитываются при определении чистой прибыли. В случае выбытия, переоценка, относящаяся к реализованному активу, переносится в нераспределенную прибыль.

Сроки полезного использования и методика амортизации периодически пересматриваются в целях обеспечения их соответствия притоку ожидаемых экономических выгод от использования объектов основных средств.

Объекты незавершенного строительства были оценены по рыночной стоимости по состоянию на 1 октября 2006 года. Все последующие приобретения объектов незавершенного строительства учитываются по себестоимости, включающей затраты на строительство, приобретение и монтаж машин и оборудования, а также иные прямые затраты. Износ на объекты незавершенного строительства начисляется только после их передачи в эксплуатацию.

МСФО (IAS) 36 "Обесценение активов" предусматривает необходимость оценки стоимости возмещения актива, включая основные средства при наличии объективных фактов, свидетельствующих об их возможном обесценении.

В соответствии с МСФО (IAS) 36, стоимость возмещения актива не должна превышать большее из значений чистой продажной стоимости и ценности актива от его дальнейшего использования. Чистая продажная стоимость представляет собой сумму, вырученную в результате продажи актива в процессе сделки на рыночных условиях, заключаемой между сторонами, готовыми к заключению такой сделки и располагающими необходимой информацией, за вычетом прямых затрат, связанных с продажей. Ценность актива от его дальнейшего использования представляет собой дисконтированную стоимость денежных потоков от ожидаемого непрерывного использования актива и его выбытия по окончании полезного срока службы. При определении ценности актива от его дальнейшего использования расчетные будущие денежные потоки дисконтируются с применением процентной ставки до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости финансирования и рисков, связанных с данным активом. Применительно к активам, не генерирующим поступление денежных потоков и не зависимым от денежных потоков, генерируемых другими активами, ценность актива от его дальнейшего использования определяется по генерирующему денежному потоку подразделения, к которому относятся такие активы.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.9 Добывающие активы

Основные средства Группы включают в себя добывающие активы, которые состоят из прав на разработку месторождений, затрат на разработку и освоение месторождения и капитализированных затрат на рекультивацию земель. Затраты на разработку и освоение месторождения представляют собой затраты, понесенные в период вскрышных работ и подготовке к промышленной добыче, дороги, инфраструктуру, здания, машины и оборудование. Затраты на разработку и освоение месторождения капитализируются.

Затраты на исследование месторождений, понесенные до момента установления доказанных и вероятных резервов по данному месторождению, относятся к затратам периода в котором они понесены. Доказанные и вероятные резервы устанавливаются основываясь на независимом исследовании и оценке пригодности, выполняемых независимыми горными инженерами. До момента установления доказанных и вероятных резервов разведочные затраты не капитализируются. Резервы определяются как та часть месторождения, которая юридически и экономически может быть добыта и обработана на момент установления наличия минеральных резервов. Доказанные резервы определяются как минеральные резервы, для которых (а) количество рассчитывается на основании измерений, проведенных в выходных слоях, котлованах, выработках или скважинах; марка и/или качество рассчитываются по результатам детальной выборки и (б) участки для исследования, выборки и измерения расположены так близко и геологический характер определен на таком уровне, что установлены размер, контур, глубина и состав минеральных резервов. Вероятные резервы определяются как минеральные резервы, для которых количество и марка и/или качество рассчитываются на основе информации аналогичной той которая использовалась для доказанных резервов, но участки для исследования выборки и измерения находятся дальше либо расположены менее адекватно по другим причинам. Соответственно, уровень уверенности, хотя и является меньшим чем уровень для доказанных резервов, достаточно высок для предположения неразрывности между точками наблюдения.

Кроме того, расходы по процентам, относящиеся к стоимости разработки добывающих активов и строительству добывающей инфраструктуры, капитализируются до того момента, когда активы становятся готовыми для запланированного использования.

Затраты на улучшения капитализируются, в то время как затраты относящиеся к поддержанию (планово-предупредительные ремонты) относятся на расходы периода, в котором они были понесены. Кроме того, затраты понесенные для поддержания текущей производительной мощности месторождения, а также затраты на исследования так же относятся на расходы периода, в котором они были понесены.

Когда добывающие активы и основные средства вводятся в эксплуатацию, капитализированные расходы, включая расходы на разработку месторождения, амортизируются методом истощения по объему добытых резервов в соотношении тоннажа добытых или разработанных резервов к тоннажу доказанных и вероятных минеральных резервов, которые планируются к добыче в оцениваемый остаточный срок жизни месторождения или срок действия лицензии, если последний короче, который оценивается для каждого месторождения в отдельности с помощью независимых горных инженеров.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.10 Нематериальные активы

Первоначальное признание нематериальных активов, не созданных в самой Компании, осуществляется по стоимости приобретения. Нематериальные активы, полученные при приобретении предприятия, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующее отражение нематериальных активов осуществляется по стоимости приобретения за вычетом последующей накопленной амортизации и накопленного убытка от обесценения. Нематериальные активы имеют ограниченные или неограниченные сроки полезного использования. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение срока полезного использования и анализируются на предмет обесценения в случае наличия признаков возможного обесценения нематериального актива. Сроки и порядок амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования анализируются как минимум ежегодно в конце каждого отчетного года. Изменения ожидаемого срока полезного использования или ожидаемого характера использования конкретного актива и получения будущих экономических выгод от него учитываются посредством изменения срока или порядка амортизации (в зависимости от ситуации) и рассматриваются в качестве изменений учетных оценок. Амортизационные отчисления по нематериальным активам с ограниченным сроком полезного использования отражаются в отчете о прибылях и убытках в составе расходов согласно назначению нематериального актива.

3.11 Гудвил

Гудвил представляет собой превышение стоимости приобретения над чистой справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых активах, обязательствах и условных обязательствах дочерней или ассоциированной компании на дату приобретения. Гудвил, возникающий при приобретении дочерних компаний, отражается в составе нематериальных активов. Гудвил, возникающий при приобретении ассоциированных компаний, отражается в составе инвестиций в ассоциированные компании. После первоначального признания гудвил отражается по себестоимости за вычетом любых накопленных убытков от обесценения.

Гудвил анализируется на предмет обесценения ежегодно или чаще, если какие-либо события или изменение обстоятельств свидетельствуют о его возможном обесценении. Для целей анализа на предмет обесценения гудвил, приобретенный в результате операций по объединению компаний, с даты приобретения распределяется по всем подразделениям или группам подразделений, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, получают выгоды от объединения, независимо от факта отнесения прочих активов и обязательств Группы к указанным подразделениям или группам подразделений. Каждое подразделение или группа подразделений, на которые относится гудвил:

- представляет собой административную единицу наиболее низкого уровня в составе Группы с точки зрения анализа гудвила для целей внутреннего управления; и
- не превышает первичный или вторичный сегмент в рамках сегментной отчетности Группы согласно определению в МСФО (IAS) 14 "Сегментная отчетность".

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.11 Гудвил (продолжение)

Обесценение гудвила определяется путем оценки возмещаемой стоимости подразделения (или группы подразделений), генерирующих денежные потоки, на которые отнесен гудвил. Убыток от обесценения признается, если возмещаемая стоимость подразделения (группы подразделений), генерирующего денежные потоки, меньше его балансовой стоимости. В случае если гудвил входит в состав генерирующего денежные потоки подразделения (группы подразделений), а часть такого подразделения выбывает, то гудвил, связанный с выбывающей частью, включается в состав балансовой стоимости этой части при определении прибыли или убытка от выбытия. В этом случае выбывающий гудвил оценивается исходя из относительной стоимости выбывающей части и доли генерирующего денежные потоки подразделения, оставшегося в составе Группы.

В случае если доля Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств приобретенной дочерней или ассоциированной компании превышает затраты, связанные с объединением компаний, идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства переоцениваются и пересчитываются. Превышение стоимости после переоценки незамедлительно относится на прибыль или убыток Группы.

3.12 Кредиты и займы

Все кредиты и займы первоначально учитываются по справедливой стоимости полученной суммы за вычетом затрат по сделке, непосредственно связанных с ее получением. После первоначального признания кредиты и займы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; разница между первоначальной справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражаются как процентные расходы на протяжении срока кредита или займа.

В случае если финансовое обязательство снимается с учета, разница между справедливой и балансовой стоимостью немедленно отражается в отчете о прибылях и убытках.

3.13 Отложенные налоги на прибыль

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении временных разниц с использованием метода обязательств. Отложенные налоги на прибыль отражаются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности, за исключением ситуаций, когда отложенные налоги возникают при первоначальном признании гудвила либо актива или обязательства в результате операции, которая не является сделкой по объединению компаний и которая, в момент ее совершения, не оказывает влияния на учетную прибыль или налоговую прибыль или убыток.

Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе действующих или объявленных (и практически принятых) на отчетную дату.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.13 Отложенные налоги на прибыль (продолжение)

Отложенные налоги на прибыль признаются в отношении всех временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также совместную деятельность, за исключением тех случаев, когда Компания контролирует сроки уменьшения временных разниц, и при этом существует значительная вероятность того, что временные разницы не будут уменьшены в обозримом будущем.

3.14 Операции в иностранной валюте

Консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в национальной валюте Российской Федерации (российских рублях), являющейся функциональной валютой ОАО "Иркутскэнерго". Каждая компания, входящая в ОАО "Иркутскэнерго", определяет свою функциональную валюту и статьи, включаемые в отчетность каждой компании номинируются в этой функциональной валюте. Операции в иностранных валютах первоначально отражаются в функциональной валюте по курсу на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на отчетную дату. Разницы, возникающие при пересчете, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. Немонетарные статьи, отражаемые по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату операции. Немонетарные статьи, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости.

3.15 Финансовая и операционная аренда

Определение того, являются ли взаимоотношения арендой или содержит аренду, основывается на сущности соглашения на день возникновения отношений, связано ли исполнение соглашения с использованием определенного актива или активов или соглашение предоставляет право на использование актива.

Активы, получаемые по договорам финансовой аренды, по которым Группа в значительной степени принимает на себя риски и получает выгоду, возникающую из права собственности, капитализируются на момент начала срока аренды по справедливой стоимости собственности арендованных активов или по дисконтированной стоимости денежных потоков от минимальных арендных платежей, если вторая сумма ниже. Арендные платежи распределяются между финансовыми расходами и снижением обязательств по аренде с целью обеспечения постоянной ставки процента на оставшуюся сумму обязательств. Финансовые расходы напрямую соотносятся с доходами.

Аренда, при которой арендодатель в значительной степени сохраняет риски и получает выгоду, возникающую из права собственности, классифицируется как операционная аренда. Платежи по операционной аренде отражаются в отчете о прибылях и убытках как расходы равными долями в течение срока аренды.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.16 Резервы

Резервы признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, и которые можно оценить с достаточной степенью надежности. В тех случаях, когда Группа ожидает возмещения расходов, например, по договору страхования, сумма возмещения отражается как отдельный актив, но только при условии, что получение такого возмещения практически не вызывает сомнений.

Если влияние временной стоимости денег является значительным, то резервы рассчитываются путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, если применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. При применении дисконтирования увеличение резерва с течением времени, признается как расходы по финансированию.

3.17 Капитал

Уставный капитал

Обыкновенные акции и непогашаемые привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, отражаются в составе капитала. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения компаний, отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход.

Доли меньшинства

Доли меньшинства представляют собой доли участия в дочерних компаниях, не принадлежащие Группе. Доли меньшинства на отчетную дату представляют собой долю миноритарных акционеров в справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств дочерней компании на дату приобретения, а также долю миноритарных акционеров в изменениях капитала, произошедших с момента объединения компаний. Доли меньшинства представлены в составе капитала.

Убытки, относимые на долю меньшинства, не превышают долю меньшинства в капитале дочерних предприятий, за исключением случаев, когда миноритарные акционеры связаны обязательством по финансированию убытков. Все подобные убытки распределяются между компаниями Группы.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы к выплате до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.18 Признание выручки

Выручка признается, если существует вероятность того, что Группа получит экономические выгоды, и если выручка может быть надежно оценена. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного вознаграждения.

Реализация электрической и тепловой энергии всем потребителям, кроме жилищного сектора, осуществляется на контрактной основе. Потребители жилищного сектора оплачивают потребленную электроэнергию на основе показаний счетчиков, которые они снимают самостоятельно каждый месяц. Потребители жилищного сектора оплачивают потребленную тепловую энергию по тарифным ставкам в зависимости от площади квартиры.

Выручка от реализации за определенный период представляет собой сумму реализации электрической и тепловой энергии за вычетом суммы НДС. Реализация электроэнергии отражается в учете по мере поступления информации о показаниях счетчиков. Реализация тепловой энергии отражается по мере ее производства и доставки потребителям. Реализация электроэнергии, за которую не выставлены счета потребителям, незначительна.

Выручка от прочей реализации учитывается по методу начислений. Доход признается, если существует возможность получения Группой экономической выгоды от сделки, и если выручка может быть надежно оценена.

3.19 Отражение в учете расходов

Расходы отражаются в том периоде, в котором они были понесены. Расходы, относящиеся к будущим периодам, учитываются в качестве расходов будущих периодов.

3.20 Исправление ошибок

Группа осуществляет исправление существенных ошибок предшествующих периодов ретроспективно в первом комплекте финансовой отчетности, утвержденном к выпуску после их обнаружения, путем пересчета сравнительных сумм за тот предшествующий представленный период, в котором была допущена соответствующая ошибка; или, если ошибка имела место до самого раннего из представленных предшествующих периодов, - путем пересчета входящих остатков активов, обязательств и капитала за самый ранний из представленных предшествующих периодов.

3.21 Информация по сегментам

В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 14 "Сегментная отчетность" хозяйствующие единицы обязаны представлять в отчетности финансовую и описательную информацию о своих отчетных операционных сегментах.

До 2006 года Группа управляла своей деятельностью как единым операционным и географическим сегментом и, соответственно, не представляла информацию по сегментам в отчетности. В 2006 в связи с требованием законодательства по разделению производственных и передающих мощностей и в связи с приобретением угольных разрезов, Группа начала операции в различных сегментах (генерация энергии, передача энергии, прочие операции) и начиная с 2007 года планирует раскрывать сегментную информацию согласно МСФО (IAS) 14.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

3.22 Отчисления в социальный и пенсионный фонд

Компания производит отчисления за своих работников в государственный пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования, фонд медицинского страхования работников, а также в фонд помощи безработным. Указанные отчисления относятся на расходы по мере возникновения. На 31 декабря 2006 и 2005 годов они составили около 24% заработной платы работников.

3.23 Вознаграждения работникам

Вознаграждение по окончании трудовой деятельности

В соответствии с положениями коллективных трудовых договоров, в Компании предусмотрены дополнительные пенсионные выплаты и прочие льготы работникам по окончании ими трудовой деятельности. Право работника на указанные льготы зависит от таких факторов, как работа в Компании вплоть до выхода на пенсию, наличие минимального необходимого стажа работы, а также от конкретной суммы вознаграждения, указанной в коллективных трудовых договорах.

Размер отражаемого в балансе обязательства по выплате вознаграждения работникам по окончании ими трудовой деятельности представляет собой стоимость соответствующего обязательства, оцененную на дату составления баланса. В консолидированном отчете Группы о прибылях и убытках актуарные доходы и расходы отражены как доходы и расходы. Определение размера обязательства по выплате вознаграждения работникам производится ежегодно с применением метода прогнозируемой условной единицы. Размер текущей стоимости вознаграждения работникам определяется путем дисконтирования оценочной суммы выбытия денежных средств будущих периодов с применением процентных ставок, действующих по высоколиквидным правительственным займам, деноминированным в той же валюте, в которой планируется осуществлять выплаты вознаграждения работникам, и со сроками погашения, которые примерно соответствуют срокам выплаты соответствующих обязательств

Прочие расходы

Компания несет затраты на содержание персонала, связанные с выплатой таких форм вознаграждения, как компенсация медицинских услуг, оплата содержания детей в детском саду, а также оплата прочих услуг. Указанные выплаты представляют собой, главным образом, вмененные затраты на оплату труда рабочих, занятых в производстве, и соответственно, относятся на себестоимость реализации.

4. Существенные учетные суждения и оценки

4.1 Суждения

В процессе применения учетной политики руководством Группы, помимо учетных оценок, были сделаны следующие суждения, которые имеют наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности:

Классификация аренды

Аренда классифицируется как финансовая, если по условиям договора аренды все существенные риски, сопутствующие владению, передаются арендатору, в противном случае, она классифицируется как операционная. Ответ на вопрос, квалифицировать ли аренду как финансовую или как операционную зависит от содержания сделки, а не от формы договора. Если только не будет обоснованно доказано иное, в том случае если срок аренды составляет более 75 процентов срока экономической службы актива, или на начало срока аренды дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей составляет не менее 90 процентов от справедливой стоимости арендованного актива, такая аренда классифицируется Группой как финансовая аренда.

4.2 Неопределенность оценок

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иных источников неопределенности оценок на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года:

Срок полезного использования основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств не менее одного раза в год в конце финансового года. В случае если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 "Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки". Указанные оценки могут иметь существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и износ, признанный в отчете о прибылях или убытках.

Обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Группа обязана оценивать актив на предмет наличия признаков возможного обесценения. Если подобные признаки имеют место, Группа проводит оценку возмещаемой суммы такого актива. Возмещаемая сумма актива это наибольшая величина из справедливой стоимости актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, за вычетом затрат на продажу и его стоимости от использования. При этом такая сумма определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоков денежных средств, которые в значительной степени независимы от генерируемых другими активами или группами активов. В случае если балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую сумму, такой актив считается обесцененным и его стоимость списывается до возмещаемой суммы. При оценке стоимости от использования, расчетные будущие денежные потоки приводятся к их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, относящихся к данным активам. В 2006 году Группа не признавала убыток от обесценения.

4. Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

4.2 Неопределенность оценок (продолжение)

Выявление признаков обесценения основных средств предусматривает использование оценок, которые включают, в частности, причину, сроки и сумму обесценения. Обесценение основывается на анализе значительного числа факторов, таких как изменения в текущих условиях конкуренции, ожидания подъема в отрасли, увеличение стоимости капитала, изменения в возможностях привлечения финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение обслуживания, текущая стоимость замещения и прочие изменения в обстоятельствах, указывающие на наличие обесценения. Определение возмещаемой суммы на уровне подразделения, генерирующего денежные потоки, требует использования оценок руководства. Определение стоимости от использования включает методы, основанные на оценке ожидаемых будущих дисконтированных денежных потоков и требующие от Группы проведения оценки таких потоков на уровне подразделения, генерирующего денежные потоки, а также выбора обоснованной ставки дисконта для расчета приведенной стоимости денежных потоков. Указанные оценки, включая использованную методологию, могут в существенной степени повлиять на справедливую стоимость и, в конечном счете, на сумму обесценения основных средств.

Справедливая стоимость активов и обязательств, приобретенных при объединении компаний

Компания обязана отдельно учитывать на дату приобретения идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства, приобретенные или принятые на себя в рамках сделки по объединению компаний по их справедливой стоимости, что предполагает использование оценок. Такие оценки основываются на оценочных методах, предусматривающих значительную долю субъективных суждений при прогнозировании будущих денежных потоков и выработки других допущений. Подробная информация представлена в Примечании 5.

Справедливая стоимость некотируемых инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

Справедливая стоимость инвестиций, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, определяется по рыночным котировкам на покупку на момент окончания торгов на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, не имеющих активного обращения на рынке, определяется с использованием методов оценки, в том числе по аналогии с последними по времени сделками, заключенными на рыночных условиях, а также на основании текущей рыночной стоимости финансового инструмента, практически идентичного рассматриваемому инструменту, или исходя из анализа дисконтированных денежных потоков или иных оценочных моделей. Указанные оценочные методы основываются на допущениях, не подтверждаемых имеющимися данными о рыночных ценах и ставках. По мнению руководства, расчетная справедливая стоимость, полученная в результате применения оценочных методов и отраженная в балансе, и соответствующие изменения в справедливой стоимости, отраженные в отчете об изменениях капитала, являются обоснованными и наиболее точными на отчетную дату.

4. Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

4.2 Неопределенность оценок (продолжение)

Резерв на сомнительную дебиторскую задолженность

Руководство формирует резерв на сомнительную задолженность для учета расчетных убытков, вызванных неспособностью клиентов осуществить требуемые платежи. При оценке достаточности резерва на сомнительную задолженность, руководство исходит из собственной оценки распределения непогашенных остатков дебиторской задолженности по срокам давности, принятой практики списания, кредитоспособности клиента и изменений в условиях платежа. В случае если финансовое положение клиентов будет продолжать ухудшаться, фактический объем списаний может перевесить ожидаемый. На 31 декабря 2006 года был создан резерв на сомнительную дебиторскую задолженность на сумму 1 396 732 (2005: 1 560 169).

Пенсионные обязательства

Пенсионные обязательства обычно обеспечиваются планами, которые классифицируются и учитываются как пенсионные планы с установленными выплатами. Дисконтированная стоимость обязательств в рамках пенсионных планов с установленными выплатами и соответствующая стоимость текущих услуг определяются на основе актуарных оценок, использующих демографические и финансовые допущения, включая уровень смертности в период трудовой деятельности и после ее окончания, текучесть кадров, ставку дисконтирования, будущий уровень оплаты труда и пенсионного обеспечения, а также, в меньшей степени, ожидаемую прибыль на активы плана. В случае если потребуются внести дальнейшие изменения в ключевые допущения, это окажет существенное влияние на будущие расходы по пенсионным обязательствам. Подробная информация представлена в Примечании 19.

Резерв на восстановление природных ресурсов на занимаемом участке

Руководство Группы анализирует резервы на восстановление природных ресурсов на занимаемом участке на каждую отчетную дату и корректирует их с целью отразить текущую наилучшую оценку в соответствии с Интерпретацией № 1 Комитета по интерпретациям МСФО "Изменения в обязательствах по демонтажу и ликвидации основных средств, восстановлению среды и иных аналогичных обязательствах". Сумма резерва отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующего обязательства на отчетную дату. При определении наилучшей оценки резерва учитываются риски и неопределенности, неизбежно сопутствующие многим событиям и обстоятельствам. При оценке будущих затрат на восстановление природных ресурсов на занимаемом участке требуется применение существенных суждений руководства. Будущие события, которые могут повлиять на сумму, необходимую для урегулирования обязательства, отражаются на сумме резерва, если существуют объективные свидетельства того, что они могут произойти.

4. Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

4.2 Неопределенность оценок (продолжение)

Судебные иски

Руководство Группы применяет существенные суждения при оценке и отражении в учете резервов и рисков возникновения условных обязательств, связанных с существующими судебными делами и прочими неурегулированными претензиями, которые должны быть урегулированы путем переговоров, посредничества, арбитражного разбирательства или государственного вмешательства, а также других условных обязательств. Суждение руководства необходимо при оценке вероятности удовлетворения иска против Группы или возникновения материального обязательства, и при определении возможной суммы окончательного урегулирования. Вследствие неопределенности, присущей процессу оценки, фактические расходы могут отличаться от первоначальной оценки резерва. Такие предварительные оценки могут изменяться по мере поступления новой информации, сначала от собственных специалистов, если такие есть у Группы, или от сторонних консультантов, таких как актуарии или юристы. Пересмотр таких оценок может оказать существенное влияние на будущие результаты операционной деятельности.

Текущие налоги

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к операциям и деятельности компаний Группы может не совпадать с мнением руководства Группы. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по сделкам и начислить компаниям Группы значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Проверки со стороны налоговых и таможенных органов на предмет наличия налоговых обязательств могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство Группы определило области, в которых ее трактовка существующего налогового законодательства может быть оспорена налоговыми органами. При наличии такой неопределенности Группа начисляла налоговые обязательства, основываясь на наилучшей оценке руководства Группы о возможном оттоке ресурсов, несущих в себе экономические выгоды, которые могут потребоваться для урегулирования этих обязательств. Возможные обязательства, которые были идентифицированы руководством на дату составления отчетности как те обязательства, которые могут возникнуть вследствие разной интерпретации налогового законодательства и которые не были отражены в прилагаемом финансовом отчете, могут быть оценены в сумму до 125 миллионов. Из этой суммы 116 миллионов составляет сумма, предъявленная Компании налоговой инспекцией. В отношении этих рисков Компания подготовила солидную документарную базу для обоснования своей интерпретации налогового законодательства и достигла общей позиции с налоговой инспекцией в отношении большинства рисков. Соответственно, по мнению руководства, эти обязательства не приведут к будущим оттокам ресурсов, и по этим рискам создание резерва не требуется.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства были интерпретированы корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

4. Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

4.2 Неопределенность оценок (продолжение)

Отложенные налоговые активы

Суждения руководства требуются при расчете текущих и отложенных налогов на прибыль. Отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в какой существует вероятность их реализации. Реализация отложенного налогового актива будет зависеть от возможности получения достаточной налогооблагаемой прибыли по соответствующему виду налога в соответствующей юрисдикции. При оценке вероятности будущей реализации отложенного налогового актива используются различные факторы, включая прошлые результаты операционной деятельности, планы операционной деятельности, истечение срока действия переноса налоговых убытков и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты отличаются от этих оценок или если эти оценки должны быть скорректированы в будущем, то это может оказать отрицательное влияние на финансовое положение, результаты операционной деятельности и движение денежных средств Группы. Если в результате какого-либо события оценка суммы отложенных налоговых активов, которые возможно реализовать в будущем, снижается, данное снижение признается в отчете о прибылях и убытках.

5. Объединение компаний

Приобретение ООО «Ольхон»

6 февраля 2006 г. Группа приобрела 100% долю компании ООО «Ольхон», владеющей лицензией на разработку Головинского угольного месторождения, расположенного в Иркутской области.

Приобретение ООО «Ольхон» было отражено, основываясь на предварительной оценке бизнеса на дату подтверждения выпуска данной финансовой отчетности, вследствие отсутствия у ООО «Ольхон» отчетности по МСФО.

Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ООО «Ольхон» на дату приобретения и соответствующие балансовые стоимости до приобретения были следующими:

Показатели	Справедливая стоимость, признанная при приобретении	Балансовая стоимость
Добывающие активы	1 133 810	110 000
Основные средства	4 690	4 690
Отложенный налоговый актив	1 711	1 711
Запасы	42	42
НДС к возмещению из бюджета	766	766
Расходы будущих периодов	5 532	5 532
Дебиторская задолженность третьих лиц	4 393	4 393
Денежные средства	5 242	5 242
Займы и кредиты	(139 150)	(139 150)
Обязательства по рекультивации земель	(21 302)	–
Обязательство по отложенному налогу	(240 602)	–
Кредиторская задолженность третьим лицам	(2)	(2)
Прочая кредиторская задолженность	(354)	(354)
Сумма приобретения уплаченная:	754 776	

5. Объединения компаний (продолжение)

Приобретение ООО «Ольхон» (продолжение)

Общая стоимость приобретения составила 754 776 и была оплачена векселем банка (третья сторона) в сумме 662 миллиона рублей и в денежной форме в сумме 105 миллионов рублей агенту. Сумма приобретения была уменьшена на 12 миллионов рублей пени, которая была возвращена агентов в связи с просрочкой исполнения обязательства по приобретению.

Ниже представлены данные по чистому расходованию денежных средств в результате приобретения:

Денежные средства выплаченные	754 776
За вычетом: денежных средств, приобретенных вместе с ООО «Ольхон»	5 242
Чистое расходование денежных средств	749 534

Начиная с даты объединения, чистая прибыль Группы, полученная за счет ООО «Ольхон», составила 10 618. Оценка минерального резерва является предварительной и представляет собой реальные денежные средства, уплаченные при приобретении по рыночным ценам третьей стороне – продавцу, уменьшенной на сумму прочих идентифицируемых активов.

Приобретение ООО «Ирбейский разрез»

9 октября 2006 г. Группа приобрела 100% долю компании ООО «Ирбейский разрез», владеющей лицензией на разработку открытым способом Ирбейского угольного месторождения, расположенного в Красноярском крае.

Приобретение ООО «Ирбейский разрез» было отражено, основываясь на предварительной оценке бизнеса на дату подтверждения выпуска данной финансовой отчетности, вследствие отсутствия у ООО «Ирбейский разрез» отчетности по МСФО.

Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ООО «Ольхон» на дату приобретения и соответствующие балансовые стоимости до приобретения были следующими:

Описание	Признание при приобретении	Текущая стоимость
Добывающие активы	1 451 753	75
Основные средства	332 755	288 305
Запасы	11 689	11 689
Готовая продукция	9 591	9 591
Расходы будущих периодов	54 696	54 621
Входящий НДС	8 410	8 410
Дебиторская задолженность третьих лиц	31 830	31 830
Дебиторская задолженность компаний Группы	3 208	3 208
Денежные средства	5 915	5 915
Прочие текущие активы	203	203
Займы и кредиты	(6 336)	(6 336)
Обязательства по рекультивации земель	(26 942)	–
Пенсионные обязательства	(8 704)	–
Обязательство по отложенному налогу	(341 895)	(14 121)
Кредиторская задолженность третьих лиц	(301 630)	(301 630)
Прочая кредиторская задолженность	(14 121)	(14 121)
Доходы будущих периодов	(1 745)	(1 745)
Сумма приобретения уплаченная:	1 208 677	

5. Объединения компаний (продолжение)

Приобретение ООО «Ирбейский разрез» (продолжение)

Общая стоимость операции по приобретению составила 1 208 677 и была выплачена полностью в денежной форме. Ниже представлены данные по чистому расходованию денежных средств в результате приобретения:

Уплаченная сумма денежных средств	1 208 677
Минус: чистая сумма денежных средств, приобретенная с ООО «Ирбейский разрез»	5 915
Чистый отток денежных средств	1 202 762

Начиная с даты объединения, чистая прибыль Группы, полученная за счет ООО «Ирбейский разрез», составила 12 097.

Оценка минерального резерва является предварительной и представляет собой реальные денежные средства, уплаченные при приобретении по рыночным ценам третьей стороне – продавцу, уменьшенной на сумму прочих идентифицируемых активов.

6. Расчеты и операции со связанными сторонами

В соответствии с МСФО (IAS) 24 "Раскрытие информации о связанных сторонах" связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами. Цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо на 31 декабря 2006 года, представлен далее.

В рамках своей обычной деятельности Группа осуществляла операции со связанными сторонами, которые контролируются акционерами Компании. Операции со связанными сторонами в течение 2006 и 2005 отчетных периодов проводились в соответствии с взаимно согласованными договорными условиями.

В 2006 и 2005 годах реализация БрАЗу, связанной стороне, составила 4 552 001 и 4 199 190, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов Компания имела дебиторскую задолженность от БрАЗа, связанную с этой реализацией, в размере 257 662 и 271 949, соответственно. В 2002 году Компания и БрАЗ подписали соглашение о реструктуризации задолженности, сроки выплат в соответствии с которым, установлены в период с 2005 по 2009 гг. и позднее.

6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

В 2006 и 2005 годах реализация СУАЛу, связанной стороне, составила 1 563 748 и 1 469 040, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов Компания имела дебиторскую задолженность от СУАЛа, связанную с этой реализацией, в размере 84 678 и 89 790, соответственно. В 2002 году Компания и СУАЛ подписали соглашение о реструктуризации задолженности, сроки выплат в соответствии с которым, установлены в период с 2005 по 2009 гг. и позднее.

В 2006 и 2005 годах реализация ЗАО "МАРЕМ+" ("МАРЕМ+"), связанной стороне, составила 1 026 563 и 695 771, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов Компания имела дебиторскую задолженность от МАРЕМ+, связанную с реализацией электроэнергии в размере 36 782 и 18 509 соответственно.

В 2006 и 2005 годах расходы Компании на консультационные услуги, предоставленные ООО "ЕвроСибЭнерго–Инжиниринг", связанной стороной, составили 24 407 и 123 921, соответственно. По состоянию на конец 2006 года кредиторская задолженность перед ООО "ЕвроСибЭнерго–Инжиниринг" составляла 35 422.

В 2006 и 2005 годах Компания закупала уголь у ООО "Никольское угольное предприятие", связанной стороны, объемы закупок составили 189 958 и 66 184, соответственно.

В 2006 и 2005 годах Компания закупала уголь у ООО "Тарон", с 2006 года поставщик переименован в ООО «Трайлинг» связанной стороны, объем закупок составил 11 386 и 270 504, соответственно.

В 2006 и 2005 годах реализация ОАО "СаянскХимПласт" ("СаянскХимПласт"), связанной стороне, составила 558 752,54 и 594 342, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов Компания имела дебиторскую задолженность от "СаянскХимПласт", связанную с этой реализацией, в размере 9 097 и 9 842, соответственно.

В 2006 и 2005 годах реализация Байкальскому ЦБК, связанной стороне, составила 22 358 и 20 017, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 года дебиторская задолженность Байкальского ЦБК перед Компанией составила ноль и ноль, соответственно.

В 2006 и 2005 годах реализация ОАО "Иркутсккабель", связанной стороне, составила 53 642 и 45 001, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов Компания имела дебиторскую задолженность от ОАО "Иркутсккабель", связанную с этой реализацией, в размере ноль и 1 329, соответственно.

Прочие операции со связанными сторонами описаны в Примечаниях 7, 9, 10, 11, 13, и 15.

7. Основные средства

Основные средства и соответствующий накопленный износ по состоянию на 31 декабря 2006 включают:

На 31 декабря 2006 г.:	тысячи рубли	тысячи евро	тысячи долларов США	тысячи франков	тысячи италийских лир	тысячи японских иен	тысячи китайских юаней	тысячи индийских рупий
Первоначальная стоимость								
на 1 января 2005	241 195	23 789 402	16 094 916	109 186	109 311	1 056 055	0	41 400 065
Поступления	0	0	0	0	0	3 656 155	0	3 656 155
Выходы	0	(231 286)	(86 889)	(4 790)	(8 943)	(84 395)	0	(416 303)
на 31 декабря 2005	241 195	25 094 719	17 128 084	104 715	280 512	1 790 692	0	44 639 917
Накопленный износ и обесценение								
на 1 января 2005	0	(1 163 275)	(775 542)	(19 110)	(20 457)	0	0	(1 978 385)
Поступления	0	(1 167 608)	(810 464)	(19 138)	(27 948)	0	0	(2 025 159)
Выходы	0	1 469	4 118	790	1 557	0	0	7 934
на 31 декабря 2005	0	(2 329 414)	(1 581 888)	(37 459)	(46 848)	0	0	(3 995 609)
на 31 декабря 2005	241 195	22 765 305	15 546 196	67 256	233 664	1 790 692	0	40 644 308
Первоначальная стоимость								
на 1 января 2006	241 195	25 094 719	17 128 084	104 714	280 512	1 790 691	0	44 639 916
Поступления	16	22 065	183 568	84 392	7 529	5 094 025	2 585 874	7 977 469
Выходы	110 144	19 186 743	2 555 381	483 298	159 768	(1 374 167)	0	21 121 167
Обесценение	(104)	(374 134)	(133 426)	(5 747)	(14 096)	(28 353)	0	(555 860)
на 31 декабря 2006	352 290	45 326 844	21 120 567	726 110	581 268	2 489 741	2 585 874	73 182 692
Накопленный износ и обесценение								
на 1 января 2006	0	(2 329 414)	(1 581 888)	(37 459)	(46 848)	0	0	(3 995 609)
Поступления	0	(1 287 212)	(938 328)	(50 703)	(36 991)	0	(12 711)	(2 325 945)
Выходы	0	2 047	10 531	2 692	1 288	0	0	16 558
на 31 декабря 2006	0	(3 614 579)	(2509 685)	(85 470)	(82 551)	0	(12 711)	(6 304 996)
на 31 декабря 2006	352 290	41 712 264	18 610 882	640 639	498 717	2 489 741	2 573 163	66 877 696

7. Основные средства (продолжение)

В соответствии с планом проведения приватизации от 19 ноября 1992 года государству принадлежит часть плотин гидроэлектростанций. По договору с Госкомимуществом Компания имеет право бесплатного пользования и контроля над их функционированием. 18 июня 1997 года был подписан новый договор, рассчитанный на 10 лет. Компания ведет переговоры с Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом по заключению договора аренды плотин на возмездной основе. В декабре 2006 года заключены договора с Федеральным агентством по управлению федеральным имуществом на аренду земельных участков под Иркутской и Братской гидроэлектростанцией с ежемесячными выплатами 4 091 и 2 398 соответственно. На дату составления финансовой отчетности, не представляется возможным определить полную сумму арендных платежей.

Руководство Группы считает, что активы в действительности используются и контролируются Группой, поэтому они отражаются в консолидированной финансовой отчетности в составе основных средств. По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов остаточная стоимость этих плотин составила 13 504 404 и 7 519 729, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов основные средства на общую сумму 223 754 и 239 749, соответственно, были получены по договорам финансового лизинга (см. Примечание 18).

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов основные средства теплоэлектростанций на общую сумму 2 793 544 and 1 366 745, соответственно, были использованы в качестве залога по краткосрочным банковским займам (см. Примечание 16).

Как описано в Примечании 28, имеется существенная неопределенность, связанная с предложенной программой реформирования отрасли. Как следствие, данная неопределенность может оказать существенное влияние на балансовую стоимость долгосрочных активов Группы.

8. Долгосрочные инвестиции

Долгосрочные инвестиции по состоянию на 31 декабря:

	2006 г.	2005 г.
Долгосрочные векселя, удерживаемые до погашения	235 162	291 510
Вложения в акции и доли, предназначенные для продажи	89 001	89 001
Прочие инвестиции	4 001	0
Всего	328 164	380 511

Удерживаемые до погашения долгосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные АКБ "Союз" (бывшим АКБ "Ингосстрах-Союз"), являющимся связанной стороной по отношению к Компании (далее АКБ "Союз") на сумму 82 872 и 156 739, соответственно. Данные векселя учитываются по амортизируемой первоначальной стоимости с использованием эффективной процентной ставки 13–17%. Срок погашения по указанным векселям наступает в 2008–2014 годах.

8. Долгосрочные инвестиции (продолжение)

Удерживаемые до погашения долгосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные ООО "Межрегионэнерго", являющимся связанной стороной по отношению к Компании (далее "Межрегионэнерго") на сумму 111 093 и 88 657, соответственно. Первоначально срок погашения по этим векселям наступал в 2003 году. В мае 2003 года Компания заключила соглашение с Межрегионэнерго о продлении сроков погашения векселей до января 2008 года. Данные векселя учитываются по амортизируемой первоначальной стоимости с использованием эффективной процентной ставки 13%.

Удерживаемые до погашения долгосрочные векселя к получению по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов включали беспроцентные векселя, выпущенные ОАО "Атомэнергомаш" (далее «Атомэнергомаш»), на сумму 41 198 и 36 458, соответственно. Данные векселя учитываются по амортизируемой первоначальной стоимости с использованием эффективной процентной ставки 13%. Срок погашения по указанным векселям наступает в 2008 году.

В декабре 2003 года Компания утвердила решение о покупке 22,9% доли в ООО "С.А. Лизинг" ("С.А. Лизинг"), являющимся связанной стороной по отношению к Компании, за 89 000. По состоянию на 31 декабря 2003 года инвестиции в С.А. Лизинг были отражены по стоимости приобретения и отражались по статье "Вложения в акции и доли, предназначенные для продажи". В октябре 2004 года Компания приняла решение обменять 22,9% доли в С.А. Лизинг стоимостью 89 000 на 19,8% доли в ООО "Лизинговый центр" ("Лизинговый Центр"), являющимся связанной стороной по отношению к Компании, стоимостью 87 001 и 0,4% доли в ОАО "Сибирская инвестиционная компания" ("Сибирская инвестиционная компания") стоимостью 2 000. Данные инвестиции были отражены по стоимости приобретения и отражались по статье "Инвестиции, предназначенные для продажи".

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой инвестиции в обыкновенные акции. Соответственно, у них нет фиксированной даты погашения и купонной ставки.

9. Дебиторская задолженность

	2006 г.	2005 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 584 520	1 633 076
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1 143 714)	(1 160 197)
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	440 806	472 879
Торговая дебиторская задолженность	1 583 750	1 908 484
Авансы, выданные поставщикам	152 168	—
Прочее	130 976	86 826
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(253 018)	(399 972)
Дебиторская задолженность, нетто	1 613 876	1 595 338
	2 054 682	2 068 217

9. Дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже приведена расшифровка движения резерва по сомнительным долгам за отчетные годы, оканчивающиеся 31 декабря 2006 и 2005 годов:

	2006 г.	2005 г.
Остаток на начало года	1 560 169	1 470 453
Увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	268 072	89 716
Списание безнадежной дебиторской задолженности	(431 509)	–
Остаток на конец года	1 396 732	1 560 169

Ниже приведена расшифровка торговой дебиторской задолженности (долгосрочной и краткосрочной) Группы по основным группам потребителей по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов:

	2006 г.	2005 г.
Промышленные предприятия	1 211 053	1 034 205
Муниципальные предприятия	1 582 973	1 666 660
РАО ЕЭС (контроль над ФОРЭМ)	173 947	304 008
Прочие	200 297	536 687
	3 168 270	3 541 560

Компания ежемесячно выставляет счета бюджетным, промышленным и коммерческим потребителям. Однако в отношении потребителей электроэнергии жилищного сектора Компания полагается на их самостоятельную оплату на основании данных счетчиков, показания которых снимаются также самостоятельно. Все платежи осуществляются на основании тарифов, выраженных в рублях и действующих на момент снятия показаний счетчиков.

При расчетах со многими потребителями промышленного сектора Компания может производить зачет своей дебиторской задолженности против платы за предоставленные ей услуги. В целях снижения риска неплатежей Компании удавалось достичь соглашения с покупателями об оплате старых долгов в течение нескольких лет при условии оплаты текущей реализации. В некоторых случаях Компания принимает в оплату за энергию товарно–материальные ценности или услуги, которые необходимы для ее основной деятельности, векселя и государственные ценные бумаги. В качестве конечного этапа урегулирования накопленных задолженностей Компания может передать дело для судебного разбирательства с конкретным должником. В течение 2006 и 2005 годов дебиторская задолженность на суммы приблизительно 364 041 и 606 961, соответственно, была погашена в неденежной форме, что составило 1,4% и 2,7% от общей суммы оплаченной энергии, соответственно.

10. Запасы

Запасы включают:

	2006 г.	2005 г.
Топливо, за вычетом резерва по естественной убыли	1 134 624	1 263 786
Материалы и запчасти	659 242	479 015
Прочие	77 555	15 429
Итого товарно–материальные запасы	1 871 421	1 758 230

10. Запасы (продолжение)

По состоянию на 1 января 2007 и 2006 годов балансовая стоимость угля, находящегося в залоге в качестве обеспечения по краткосрочным займам, составляла 376 568 и 138 869, соответственно (см. Примечание 16).

Основным видом топлива, используемым в компании для производства тепла и электроэнергии на ТЭЦ, является уголь, добываемый в Иркутском и Красноярском регионе. Прочие товарно-материальные запасы включают товары для перепродажи, а также продукцию, предназначенную для внутреннего использования или на продажу, которая не связана с основной деятельностью Компании по производству электрической и тепловой энергии.

Сумма списания стоимости запасов в размере 5 423 тыс. руб. (2005 г.: 4 042 тыс. руб.) отнесена на расходы по статье "Себестоимость реализации" и представляет собой списанную на расходы стоимость топлива и материалов.

11. Прочие оборотные активы

	2006 г.	2005 г.
НДС к возмещению	144 842	872 553
Расходы будущих периодов	382 874	204 719
Прочие	2 639	2 493
	530 355	1 079 765

Расходы будущих периодов на 31 декабря 2006 и 2005 годов включают в себя страховые премии ОСАО "Ингосстрах", связанной стороне, в размере 263 792 и 160 000, соответственно, по страхованию имущества и медицинскому страхованию сотрудников.

В 2006 и 2005 годах расходы по страхованию в ОСАО "Ингосстрах" в размере 528 182 и 565 303, соответственно, были включены в "Расходы по страхованию" Отчета о прибылях и убытках.

Существенное снижение НДС к возмещению связано с переходом с 2006 года на метод определения налогооблагаемой базы «по начислению» и возможностью относить на уменьшение налоговой базы расходов капитального характера, согласно изменениям налогового законодательства.

12. Краткосрочные инвестиции

Краткосрочные инвестиции по состоянию на 31 декабря 2006 года включают в себя беспроцентные векселя, выпущенные АКБ "Союз", являющимся связанной стороной по отношению к Группе, в сумме 100 000 и займы, выданные в сумме 19 000 и прочие краткосрочные инвестиции в в сумме 4 443.

13. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2006 г.	2005 г.
Депозиты в банках	–	1 518 500
Денежные средства на рублевых счетах	521 041	105 051
Касса	926	957
Прочее	971	2 800
Итого денежные средства и их эквиваленты	522 938	1 627 308

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов денежные средства на рублевых счетах включали в себя средства на счетах в АКБ "Союз", связанной стороны, в размере 259 127 тыс. руб. и 61 537 тыс. руб. соответственно.

14. Активы, предназначенные для продажи

27 декабря 2006 г. Совет Директоров одобрил продажу дочерней компании – ООО «Гранд Байкал» и дочерней компании ООО «Гранд Байкал» – ЗАО «Байкал Бизнес Центр». Эти компании осуществляют свою деятельность в рекреационном сегменте (отели), вследствие чего и было принято решение о продаже, как непрофильные активы. Продажа Гранд Байкала и Байкал Бизнес Центра планируется на апрель 2007 года. По состоянию на 31 декабря 2006 г. переговоры о реализации находились на завершающем этапе. На 31 декабря 2006 г. Гранд Байкал и Байкал Бизнес Центр учитывались как группа выбытия, предназначенная для продажи.

Ниже представлены основные категории активов и обязательств ООО «Гранд Байкал» и ЗАО «Байкал Бизнес Центр» на 31 декабря, учитываемые как предназначенные для продажи:

	2006 г.
Активы	
Основные средства (Прим 7)	289 358
Дебиторская задолженность	58 880
Запасы	15 552
Денежные средства и краткосрочные депозиты (Прим 13)	45 389
Краткосрочные инвестиции	3 000
Прочие активы	3 239
Активы, предназначенные для продажи	415 418
Обязательства	(770)
Кредиторская задолженность	(39 231)
Процентные обязательства (Прим 21)	(41 861)
Обязательства группы выбытия, учитываемые как предназначенные для продажи	(81 862)
Чистые активы, учитываемые как предназначенные для продажи	333 556

14. Активы, предназначенные для продажи (продолжение)

	2006 г.	2005 г.
Выручка	272 037	184 206
Расходы	(200 030)	(168 016)
Валовая прибыль/(убыток)	72 007	16 190
Финансовые расходы	(71 512)	(37 041)
Убыток до налогообложения от прекращенной деятельности	495	(20 851)
Налог на прибыль:		
относящийся к прибыли/убытку до налогообложения	(6 691)	(5 785)
относящейся к переоценке до справедливой стоимости	—	—
Прибыль за год от прекращенной деятельности	(6 196)	(26 636)

Чистое движение денежных средств Гранд Байкала и Байкал Бизнес Центра:

	2006 г.	2005 г.
Операционная деятельность	(9 856)	47 509
Инвестиционная деятельность	(97 959)	(70 694)
Финансовая деятельность	129 850	30 431
Чистый денежный поток	22 035	7 246
Прибыль на акцию:		
Базовая от прекращающейся деятельности	-0,0031	-0,0056
Разводненная от прекращающейся деятельности	-0,0031	-0,0056

15. Капитал и резервы

Обыкновенные акции соответствуют размеру объявленного капитала в соответствии с Уставом Компании с учетом дополнительных более поздних эмиссий акций. В ходе приватизации было выпущено 1 978 677 обыкновенных акций номиналом 1 тыс. рублей каждая. Две дополнительные эмиссии акций осуществлялись на сумму обязательной переоценки основных фондов (корректировка на инфляцию).

По состоянию на 31 декабря 2006 года объявленный и размещенный капитал Компании составлял 4 766 808, состоящий из 4 766 807 700 объявленных и выпущенных обыкновенных акций с номиналом 1 рубль.

Ниже приведена структура акционерного капитала Компании по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов (рассчитано на основе количества акций):

	2006 г.	2005 г.
Государственная собственность	40,0%	40,0%
Номинальные держатели	56,1%	56,8%
Прочие держатели	3,9%	3,2%
Итого	100%	100%

15. Капитал и резервы (продолжение)

Размер прибыли, направляемой на выплату дивидендов, определяется на основе финансовой отчетности, составленной в соответствии с Российским законодательством по бухгалтерскому учету. Размер дивидендов, выплачиваемых акционерам, определяется Советом директоров и официально объявляется и утверждается на ежегодном Общем собрании акционеров.

В 2006 году объявленные дивиденды за 2005 года составили 0,051 рублей на одну обыкновенную акцию (2005: 0,042 рублей за акцию).

16. Кредиты и займы

Краткосрочные кредиты включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

Процентные ставки в %				
2006 г.				
	Эффективная процентная ставка, %	Срок погашения	2006 г.	2005 г.
АКБ Сбербанк РФ				794 647
АЛЬФА-Банк				50 400
Газпромбанк	6,5%	01/16/07	81 000	—
ЗАО Райффайзенбанк	9,3%	10/25/07	276 700	—
АКБ Союз	16%	01/26/07	49 000	—
АКБ Союз	11%	04/30/07	4 714	—
Прочие				2 672
			411 414	847 719

Долгосрочные кредиты включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	Процентная ставка, % (по контракту)	Срок погашения	2006 г.	2005 г.
Краткосрочная часть	□□□□□□ +2,0 %	2007	341 868	—
Долгосрочная часть	□□□□□□ +2,0 %	2008	341 868	—

Долгосрочные кредиты в 2006 году привлекались для обеспечения финансирования инвестиционного проекта по строительству подстанции Шелеховская с целью снятия ограничений по передаче энергии (мощности) и покрытия растущего потребления в энергии региона.

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов краткосрочные кредиты на сумму 683 736 и 513 200 соответственно, имели обеспечение в виде основных средств и запасов угля. Балансовая стоимость имущества, переданного в залог, составляет 3 019 485 (2005: 1 366 745 руб.).

Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам составила 6,8% 2006 году и 8,1% в 2005 г. Банковские кредиты использовались, в основном, для пополнения оборотных средств и деноминированы в рублях.

Группа не хеджировала свои валютные обязательства или риски изменения процентных ставок.

17. Задолженность по налогам

Задолженность по налогам включает в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

	2006 г.	2005 г.
НДС, срок оплаты которого не наступил	119 706	272 919
Пени и санкции за несвоевременную уплату налогов (реструктурированные по Постановлению Правительства)	18 886	20 551
Итого долгосрочная задолженность по налогам	138 592	293 470
НДС	264 054	554 528
Налог на имущество	150 370	104 333
Налог на прибыль	109 757	137 423
Единый социальный налог	59 133	56 985
Налог на доходы физических лиц	18 328	17 401
Пени и санкции за несвоевременную уплату налогов	2 707	1 008
Налог на пользование водными ресурсами	175 241	162 723
Прочее	97 286	13 875
Итого краткосрочная задолженность по налогам	876 876	1 048 276
Итого задолженность по налогам	1 015 467	1 341 746

В период с 1996 по 2003 год Компании были начислены пени и штрафы за несвоевременную уплату налогов, которые, согласно Постановлению Правительства Российской Федерации, были реструктурированы в долгосрочную задолженность с началом погашения в декабре 2001 года в течение 10 лет. По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов данные платежи представлены в составе долгосрочной задолженности по налогам.

До 2006 года налог на добавленную стоимость оплачивался по мере гашения дебиторской задолженности. Начиная с 2006 г. налог на добавленную стоимость перечисляется в бюджет по мере реализации продукции.

18. Финансовая аренда

Группа подписала ряд договоров по финансовому лизингу, объектом которых является производственное оборудование, транспортные средства и компьютеры. Будущие минимальные платежи по договорам финансового лизинга и текущая стоимость чистых минимальных лизинговых платежей по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов включали в себя следующее:

	2006 г.		2005 г.	
	Минимальные лизинговые платежи	Текущая стоимость будущих платежей	Минимальные лизинговые платежи	Текущая стоимость будущих платежей
В течение года	99 018	51 305	90 067	50 145
От года до пяти лет	123 241	85 599	140 682	94 118
Более пяти лет	1 495	1 097		
Итого минимальные арендные платежи	223 754	—	239 749	—
За вычетом: суммы процентов	(86 850)	—	(95 486)	—
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей	136 904	136 904	144 263	144 263

18. Финансовая аренда (продолжение)

В 2006 и 2005 годах основными лизингодателями Группы являлись "С.А. Лизинг", "Лизинговый центр", "Объединенная лизинговая компания" (все компании – связанные стороны).

В 2006 году эффективная ставка процента по лизинговым обязательствам варьировалась в пределах от 30% до 50% годовых (в 2005 году – от 30% до 50%).

Структура основных средств, полученных по договорам лизинга:

Наименование	Доля
Компьютеры	8,06%
Оборудование	65,75%
Транспорт	26,19%

Филиалы, получившие основные средства по договорам лизинга:

	Балансовая стоимость	Амортизация
ГЭС	45,75%	32,05%
ТЭЦ	26,38%	46,31%
Электрические сети	8,63%	9,63%
Тепловые сети	1,37%	2,69%
Прочие, в т.ч. ДЗО	17,88%	9,31%

На 31 декабря 2006 и 2005 годов Группа не имеет обязательств по финансовому лизингу, выраженных в иностранной валюте.

19. Вознаграждение по окончании трудовой деятельности

В соответствии с положениями коллективных трудовых договоров, в Компании предусмотрены дополнительные пенсионные выплаты и прочие льготы работникам по окончании ими трудовой деятельности. Право работника на указанные льготы зависит от наличия минимального необходимого стажа работы и от конкретной суммы вознаграждения, указанной в коллективных трудовых договорах. Кроме этого, они включают субсидируемые льготы в виде возврата части расходов на коммунальные платежи за электричество и отопление. Указанные вознаграждения не являются частью пенсионной программы по выплате вознаграждений. Компания выплачивает вознаграждения в установленные сроки.

Размер отражаемого в балансе обязательства по выплате вознаграждения работникам по окончании ими трудовой деятельности представляет собой стоимость соответствующего обязательства, оцененную на дату составления баланса. В консолидированном отчете Группы о прибылях и убытках актуарные доходы и расходы включены в расходы по «Заработной плате и прочим выплатам персоналу» Отчета о прибылях и убытках. Определение размера обязательства по выплате вознаграждения работникам производится ежегодно с применением метода прогнозируемой условной единицы. Размер текущей стоимости вознаграждения работникам определяется путем дисконтирования оценочной суммы выбытия денежных средств будущих периодов с применением процентных ставок, действующих по высоколиквидным правительственным займам, деноминированным в той же валюте, в которой планируется осуществлять выплаты вознаграждения работникам, и со сроками погашения, которые примерно соответствуют срокам выплаты соответствующих обязательств.

19. Вознаграждение по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Элементы чистых затрат на выплаты вознаграждения работникам, отраженные в консолидированных отчетах о прибылях и убытках за 2006 и 2005 гг., а также суммы вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, отраженные в консолидированных балансах Группы на 31 декабря 2006 и 2005 гг. включают следующее

Чистые расходы на выплаты вознаграждения (в составе себестоимости реализации):

	2006 г.	2005 г.
Стоимость текущих услуг	28 826	26 034
Проценты по актуарным обязательствам	66 276	70 695
Стоимость услуг прошлых лет, учтенная	(161 596)	33 488
В текущем году	(66 494)	130 217

Изменения в обязательствах по выплатам вознаграждения

	2006 г.	2005 г.
На 1 января	883 687	776 157
Чистые расходы на выплаты вознаграждения	(66 494)	130 217
Вознаграждения, выплаченные за период	(32 379)	(22 687)
На 31 декабря	784 814	883 687

Основные допущения, использованные при оценке пенсионных обязательств по пенсионному плану Группы, выглядят следующим образом:

Ставка дисконтирования	7,5%
Рост выплат в будущем	6,5%

20. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	2006 г.	2005 г.
Расчеты по ремонтным и строительным работам	765 326	360 616
Расчеты по поставкам угля	315 073	466 174
Расчеты по поставкам энергии	286 028	105 741
Прочие	207 098	117 381
Расчеты по материалам для ремонта и строительства	193 834	156 933
Расчеты с РАО ЕЭС	150 265	65 537
Расчеты по поставкам запчастей и прочих материалов	107 540	84 195
Расчеты по транспортным услугам	71 409	34 387
Расчеты по аренде	51 305	50 145
Расчеты по поставкам нефтепродуктов	19 744	32 594
	2 167 622	1 473 703

21. Задолженность по векселям

Задолженность по векселям имеет следующую структуру по срокам погашения по состоянию на 31 декабря:

	2006 г.	2005 г.
Срок погашения:	130 209	161 019
Краткосрочные		95 800
2006 г.		84 520
2007 г.	101 266	74 465
2008 г.	89 257	65 870
2009 г.	79 201	58 524
2010 г.	506 633	354 437
После 2010 г.	776 357	733 616
Итого задолженность по долгосрочным векселям	906 565	894 635

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов, задолженность по векселям включает в себя 5–процентные векселя, выпущенные для ООО Торговый дом "РусАл" ("РусАл", в 2003 году – ОАО "Русский Алюминий Менеджмент"), связанной стороны, на сумму 668 176 и 633 114, соответственно, из которых 86 090 и 82 538, соответственно, краткосрочные, и для ЗАО "СУАЛ–Энерго" ("СУАЛ–Энерго"), связанной стороны, на общую сумму 222 725 и 211 038, из которых 28 697 и 27 513, соответственно, краткосрочные, в связи с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС (см. Примечание 25). Векселя были дисконтированы на 17 % по методу амортизированной стоимости и с учетом процентных ставок по аналогичным инструментам заимствований. Краткосрочные векселя к уплате также включают в себя векселя, используемые Группой в расчетах в сумме 15 664 и 50 483 по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов, соответственно.

22. Прочие краткосрочные обязательства

Прочие краткосрочные обязательства включают в себя по состоянию на 31 декабря:

	2006 г.	2005 г.
Задолженность по заработной плате	471 614	329 660
Авансы полученные	193 941	226 705
Прочее	136 272	233 970
	801 827	790 335

23. Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включали в себя следующее:

	2006 г.	2005 г.
Налог на пользование водными ресурсами	(664 154)	(654 618)
Налог на имущество	(418 820)	(411 662)
Налог на землю	(162 506)	(279 880)
Отчисления на экологию	(19 036)	(81 124)
Прочие	(6 343)	(5 909)
	(1 270 859)	(1 433 193)

24. Прочие операционные доходы/расходы

Прочие доходы/расходы включали в себя следующее:

	2006 г.	2005 г.
Увеличение резерва на сомнительную дебиторскую задолженность (Примечание 9)	(268 291)	(87 493)
Прибыль от реализации инвестиций, нетто	126 406	(37 995)
Прибыль / (убыток) от списания кредиторской/ дебиторской задолженности	–	31 067
Убыток от обесценения основных средств	(13 188)	(84 395)
Прибыль / (убыток) от реализации основных средств и прочих активов	23 675	(53 713)
Социальные расходы	(52 348)	(103 309)
Прочее	(35 780)	214 626
	(219 528)	(121 212)

25. Расходы на персонал

Среднесписочная численность персонала в 2006 и 2005 годах составляла 17 690 и 19 371, соответственно. Общие расходы на персонал в 2006 и 2005 годах составили 3 895 971 и 3 564 616, соответственно. Из этих данных были исключены сотрудники ООО Гранд Байкал (498 человек) и ЗАО Байкал Бизнес Центр (119 человек).

26. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают в себя следующее:

	2006 г.	2005 г.
Расходы по текущей части налога на прибыль	1 065 248	838 646
Отложенный налог на прибыль	49 875	102 100
	1 115 123	940 746

Отраженная в финансовой отчетности прибыль/(убыток) до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	2006 г.	2005 г.
Прибыль до налогообложения	3 239 648	2 830 661
Теоретические расходы по налогу на прибыль, рассчитанные по официальной налоговой ставке 24%	777 516	679 359
Прочие расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу	337 607	261 387
Расход по налогу на прибыль	1 115 123	940 746

26. Налог на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2004 г.	Возникнове- ние и уменьшение разниц	31 декабря 2005 г.	Возникнове- ние и уменьшение разниц	Влияние объединения компаний (Прим. 5)	31 декабря 2006 г.
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности	439 319	(92 085)	347 234	69 521		416 755
Векселя к уплате	186 585	15 895	202 480	11 336		213 816
Оценка инвестиций	34 656	(9 094)	25 562	(9 726)		15 836
Лизинг	24 712	37 230	61 942	(5 137)		56 805
Прочее	38 955	21 190	60 145	76 330		136 475
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(4 473 263)	(76 831)	(4 550 094)	(182 779)	(580 788)	(5 313 661)
Векселя к получения	(145 636)	1 844	(143 792)	2 157		(141 635)
Прочее			–	(11 578)		(11 578)
Чистый налоговый эффект временных разниц	(3 894 672)	(101 852)	(3 996 524)	(49 876)	(580 788)	(4 627 186)
За вычетом не признанных в отчетности отложенных налоговых активов						
Итого чистые отложенные налоговые (обязательства)/активы	(3 894 672)	(101 852)	(3 996 524)	(49 876)	(580 788)	(4 627 186)

Суммы отложенных налогов рассчитаны путем применения законодательно установленной ставки налога, равной 24%, к временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и суммами, отраженными в прилагаемой финансовой отчетности, и включают в себя следующее по состоянию на 31 декабря:

Отложенные налоговые обязательства, возникшие от переоценки основных средств

	2006 г.	2005 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:		
Основные средства	(5 069 080)	
Итого отложенные налоговые обязательства	(5 069 080)	
Итого чистые отложенные налоговые обязательства	(5 069 080)	

27. Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, за исключением средневзвешенного числа обыкновенных акций, приобретенных Группой и отраженных как собственные акции, выкупленные у акционеров.

У Группы нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	2006 г.	2005 г.
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	4 766 808	4 766 808
Прибыль за год	2 118 329	1 863 278
Прибыль на акцию - базовая и разводненная	0,444	0,391
Прибыль на акцию от продолжающейся деятельности - базовая и разводненная	0,445	0,397

28. Договорные и условные обязательства, операционные риски

Условные обязательства общего характера

Несмотря на то, что российская экономика считается рыночной, она продолжает демонстрировать определенные особенности, более свойственные экономике переходного периода. К таким характерным для переходного периода особенностям относятся относительно высокие темпы инфляции, существование валютного контроля, не позволяющего национальной валюте стать ликвидным платежным средством за пределами России, а также другие особенности. Стабильность российской экономики во многом зависит от политики и действий правительства, направленных на реформирование административной и правовой систем, а также экономики.

Реформирование электроэнергетики

26 марта 2003 года был утвержден Федеральный закон № 35–ФЗ "Об электроэнергетике". С изменением правовой базы трансформируется вся система государственного регулирования отрасли, основные черты которой оговорены в главе 5 закона "Об электроэнергетике". В соответствии с законом утверждены "Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (постановление Правительства РФ от 31.08.06 № 529). В соответствии с Правилами в течение переходного периода на оптовом рынке осуществляется торговля электрической энергией и мощностью в регулируемом секторе, и в секторе свободной торговли.

В процессе реформирования был создан ряд организаций:

- 25 января 2002 года Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принял решение об учреждении ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (ОАО "ФСК ЕЭС"), на базе принадлежащих РАО ЕЭС магистральных высоковольтных сетей, а также за счет приобретения магистральных высоковольтных сетей, принадлежащих региональным предприятиям энергетики.

28. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Реформирование электроэнергетики (продолжение)

- 13 июня 2002 года было учреждено Открытое акционерное общество "Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы". Основными функциями "СО–ЦДУ ЕЭС" являются обеспечение надежного функционирования и развития Единой энергетической системы Российской Федерации; создание условий для эффективного функционирования рынка электроэнергии (мощности); обеспечение соблюдения установленных технологических параметров функционирования электроэнергетики и стандартных показателей качества электрической энергии при условии экономической эффективности процесса оперативно–диспетчерского управления и принятия мер для обеспечения исполнения обязательств субъектов электроэнергетики по договорам, заключаемым на оптовом рынке электрической энергии и розничных рынках; обеспечение централизованного оперативно–технологического управления Единой энергетической системой России.
- Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов" (ЗАО "ЦФР") зарегистрировано 29 сентября 2004 года в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и с 1 января 2005 года оказывает услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии. Основными функциями ЗАО "ЦФР" является оказание комплексных услуг по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка, а также заключение на оптовом рынке от своего имени договоров (являясь унифицированной стороной по сделкам) либо участие в качестве третьей стороны договоров, обеспечивающих оптовую торговлю электрической энергией и мощностью.
- В конце 2001 года в соответствии с постановлением правительства "О реформировании электроэнергетики РФ" №526 было создано Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергетической системы" (НП "АТС"). Целью его деятельности стало проведение торгов электроэнергией и мощностью в свободном секторе рынка. С 1 ноября 2003 года на площадке НП "АТС" начал работать Сектор свободной торговли на европейской территории России.

В мае 2005 года был произведен запуск Сектора свободной торговли Оптового рынка на территории Сибири. Принятыми в августе 2006 года Правилами оптового рынка предусматривается порядок торговли по свободным (нерегулируемым) ценам на рынке на сутки вперед, купля-продажа электроэнергии в объемах, соответствующих отклонениям объемов фактического производства (потребления) участников оптового рынка от объемов их планового почасового производства (потребления) осуществляется по свободным (нерегулируемым) ценам на балансирующем рынке. Компания активно использует преимущества, предоставляемые рынком, стабильно увеличивая оборот по продажам.

В рамках реформы осуществляется переход от регулируемого рынка энергоресурсов к рынку регулируемых двусторонних договоров, в которых устанавливаются гарантированные энергопоставки и гарантированные закупки и цены. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных договоров, заключаемых на оптовом рынке, началась с 1 января 2007г. На розничном рынке поставки электроэнергии Компанией осуществляются по модельным договорам. Введение системы гарантированных поставок и закупок имеет определенное положительное (гарантии от потребителей энергии) и отрицательное воздействие (собственные гарантии поставки) на деятельность Компании.

28. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Реформирование электроэнергетики (продолжение)

Распоряжением Правительства от 17 июля 2004 года № 966 был утвержден план мероприятий по реформированию электроэнергетики на 2004–2005 годы. Согласно данному плану 27 декабря 2004 года постановлением Правительства РФ N 861 утверждены Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правила недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

В рамках плана реформирования Правительством приняты также Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (постановление Правительства РФ от 31.08.2006 № 530), планируется утвердить Правила заключения и исполнения публичных договоров на оптовом и розничных рынках электрической энергии.

Для обеспечения соблюдения законодательства Группы создала внутренний Комитет реформ и стратегий, который разработал стратегию реорганизации Группы в соответствии с требованиями указанного выше законодательства. В результате применения стратегии было создано дочернее предприятие "Иркутская электросетевая компания" (ИЭСК), которая приняла на себя энергораспределительную функцию Группы (см. Примечание 27), а также было выделено региональное диспетчерское управление, которое функционирует теперь в составе ИЭСК.

В результате существует значительная неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Группы. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность не содержит корректировок, которые могли бы быть внесены в результате разрешения этих неопределенностей в будущем. Такие корректировки при необходимости будут отражены в финансовой отчетности по мере их появления и возникновения возможности их количественной оценки.

Одним из наиболее значимых событий в деятельности Группы стало реформирование структуры в соответствии с нормами действующего законодательства – создание ООО «ИЭСК», 100% дочерней компании, которой были переданы функции по передаче электрической энергии и взаимодействию с системным оператором. Создание ООО «ИЭСК» позволило ОАО «Иркутскэнерго» провести своевременное реформирование в соответствии с требованиями законодательства, сохранить существующий уровень тарифов для конечного потребителя и не потерять качества во взаимодействии между генерирующими и сетевыми активами, а значит сохранить высокий уровень надежности.

В результате существует значительная неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Группы. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность не содержит корректировок, которые могли бы быть внесены в результате разрешения этих неопределенностей в будущем. Такие корректировки при необходимости будут отражены в финансовой отчетности по мере их появления и возникновения возможности их количественной оценки.

28. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Абонентная плата РАО ЕЭС

Региональные энергосистемы используют сети РАО ЕЭС для покупки или продажи электроэнергии на ФОРЭМ. Начиная с 1997 года, Компания не платила и не отражала в финансовой отчетности сумму абонентной платы РАО ЕЭС в качестве расходов, так как в тариф, рассчитанный РЭК, данные расходы не входят. По состоянию на 31 декабря 2001 года сумма задолженности по расчетам абонентной платы РАО ЕЭС, которая в финансовой отчетности не рассматривалась как обязательства, составила 3 178 000.

В 2001 году Компании был предъявлен иск прокуратурой г. Москвы в интересах РАО ЕЭС на общую сумму 1 021 000, равную абонентной плате за 2000 год.

В мае 2002 года Компания заключила соглашение об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС ("Соглашение"), в соответствии с которым РАО ЕЭС обязалось не иметь к Компании каких-либо претензий за неоплату абонентной платы за период с 1999 по август 2002 года. В свою очередь Компания обязалась уплачивать РАО ЕЭС 200 000 ежегодно (включая НДС) в течение 20 летнего периода с 2002 по 2021 год. В 2006 и 2005 годах Компания начислила и погасила задолженность по абонентной плате перед РАО ЕЭС в размере 99 351 и 90 827 (без НДС), соответственно. Сумма фактических платежей по абонентной плате утверждается ФЭК и может отличаться от суммы платежей в соответствии с данным Соглашением. Кроме того, как описано выше в разделе "Реформировании электроэнергетики", в соответствии с существующими планами по реформе отрасли функции управления единой национальной сетью будут переданы от РАО ЕЭС вновь образованной федеральной сетевой компании. В соответствии с Соглашением Компания будет обязана продолжать платежи РАО ЕЭС за вычетом платежей, направленных на функционирование федеральной сетевой компании (ФСК) и системного оператора. В 2006 году сумма платежей ФСК и системному оператору составила 3 019 и 221 538, соответственно.

Будущие обязательства Компании по данному Соглашению выглядят следующим образом:

К оплате в	Сумма в тыс. рублей
2007 г.	200 000
2008 г.	200 000
2009 г.	200 000
2010 г. и позднее	2 400 000
Итого обязательства по абонентной плате за 2007–2021 годы	3 000 000

По условиям Соглашения Компания обязуется в обеспечение исполнения своих обязательств передать в залог РАО ЕЭС беспроцентные векселя связанных сторон Компании, РусАЛ и СУАЛ–Энерго, на общую сумму 2 000 000. Структура сроков погашения по данным векселям привязана к структуре платежей по абонентной плате РАО ЕЭС. РАО ЕЭС обязуется возвратить Компании данные векселя при условии выплаты соответствующей задолженности. В обмен на данные векселя Компания передала РусАЛу и СУАЛ–Энерго собственные 5% векселя, имеющие идентичные сроки обращения (см. Примечание 21). Погасив ежегодную задолженность по абонентной плате и получив от РАО ЕЭС заложенные векселя, Компания обязуется обменять их на собственные векселя. Выпуск и обмен вышеупомянутых векселей предназначен исключительно для целей исполнения обязательств по Соглашению. Руководство Компании не предвидит иного использования данных финансовых инструментов.

28. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Абонентная плата РАО ЕЭС (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов векселя, выпущенные в соответствии с данным Соглашением, имели следующую структуру по номинальной стоимости:

	2006 г.	2005 г.
Срок погашения:		
Краткосрочные векселя	94 737	94 737
1-2 года	80 972	80 972
2 - 3 года	69 207	69 207
3 – 4 года	59 151	59 151
4 – 5 лет	50 556	50 556
Свыше пяти лет	235 522	244 511
Долгосрочные векселя	495 407	504 397
	590 144	599 134

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов краткосрочные векселя включали в себя векселя, выпущенные РусАЛом на сумму 71 053 и 71 053, соответственно, и СУАЛ–Энерго, на сумму 23 684 и 23 684, соответственно, переданные в залог РАО ЕЭС в качестве гарантии в соответствии с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС.

По состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 годов долгосрочные векселя включали в себя векселя, выпущенные РусАЛом на сумму 371 555 и 378 298, соответственно, и СУАЛ–Энерго, на сумму 123 852 и 126 099, соответственно, переданные в залог РАО ЕЭС в качестве гарантии в соответствии с соглашением об урегулировании взаимоотношений с РАО ЕЭС.

Программа капитального строительства

Компания участвует в программе капитального строительства, которая включает в себя реконструкцию зданий, модернизацию и замену оборудования. Советом директоров Компании утвержден план капитального строительства на 2007 год в объеме около 7 192 007.

Основные направления инвестиционной деятельности в 2007 году:

1. Проекты, направленные на развитие производственных мощностей, увеличение рынка сбыта тепловой и электрической энергии;
2. Программа по поддержанию надежности активной части основных производственных фондов, с учетом мероприятий по покрытию перспективного дефицита мощности;
3. Программа Администрации Иркутской области, ориентированная на строительство социально-значимых для области объектов;
4. Развитие сетевой инфраструктуры, в т.ч.
 - реконструкция схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района, перевод сети 220кВ на 500кВ со строительством ПС 500кВ «Шелеховская» с объемом инвестиций. В 2006 году на данный проект направлено 1 142 736;
5. Реконструкция и модернизация оборудования.

28. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Программа переработки и утилизации золошлаковых материалов

В декабре 2004 года ОАО "Иркутскэнерго" и администрация Иркутской области подписали Программу, рассчитанную на 2005–2010 годы, по переработке и утилизации золошлаковых материалов электростанций "Иркутскэнерго". Затраты "Иркутскэнерго" по реализации Программы составят около 300 000. Расходы по данной Программе в 2006 году составили 20 088.

Замена колес на Братской ГЭС

В октябре 2004 года Компания подписала соглашение с ОАО "Силовые машины" о замене рабочих колес для гидротурбин Братской ГЭС. Общая сумма по договору составила 457 751, со сроками оплаты в 2005 – 2009 годах. Затраты по данному проекту в 2006 году составили 98 903, плановые затраты на 2007 год составят 69 910.

Операционная аренда

В 2006 и 2005 годах Группа заключила ряд краткосрочных договоров по операционной аренде тепловых распределительных сетей и оборудования в Иркутской области. В 2006 и 2005 годах расходы по операционной аренде составили 117 950 и 75 133, соответственно. Расходы по аренде на 2007 год составят 44 055. Данные расходы не имеют признаков финансовой аренды.

Закупки угля

Группа заключает договоры с поставщиками угля на один год вперед. По состоянию на 31 декабря 2006 года Группой были подписаны договоры на покупку 12 029 тыс. тонн угля в 2007 году на общую сумму около 5 963 087. В 2007 году Группа планирует осуществить закупки угля в полном объеме, необходимом для обеспечения стабильного энергоснабжения потребителей.

Регистрационные сборы

В связи с созданием ООО «Иркутская Электросетевая Компания» существенный объем основных средств был передан новой дочерней компании. Это потребовало существенных затрат на регистрационные сборы. Ожидаемое количество затрат на регистрационные сборы в 2007 году будет составлять 114 766.

Судебные разбирательства

Группа начислила резерв в сумме 35 290 в отношении некоторых судебных разбирательств, которые велись в 2006 году. Руководство Группы ожидает использовать этот резерв в первой половине 2007 года. По мнению руководства, сумма убытка не превысит сумму резерва, начисленную на 31 декабря 2006 года.

28. Договорные и условные обязательства, операционные риски (продолжение)

Социальные обязательства

Как экономический субъект, имеющий стратегическое значение для Иркутской области, Группа несет определенные социальные обязательства в соответствии с соглашениями с региональными органами власти. Данные обязательства включают строительство инфраструктуры энергоснабжения для населения региона в соответствии с планом электрификации местных органов власти. В 2006 году в рамках указанных соглашений Группа завершила строительство системы электроснабжения отдаленных районов Иркутской области, объем инвестиций в которую составил около 501 200. В 2007 году Группа дополнительно инвестирует 500 000 в электрификацию Иркутской области.

Поскольку данные расходы инициированы Правительством, они учтены в тарифах, установленных для Группы Региональной энергетической комиссией, размер которых компенсирует данные расходы.

Экологические аспекты

Группа может понести потенциальные убытки в результате претензий со стороны российских федеральных и региональных природоохранных органов, которые могут возникнуть в отношении ее деятельности в предшествующие периоды и в настоящее время. По мере развития российского законодательства и нормативных актов, регулирующих платежи за загрязнение окружающей среды и восстановительные работы, Группа может в будущем понести затраты, размер которых невозможно определить в настоящее время ввиду влияния таких факторов, как текущее состояние процесса государственного регулирования в России, неясность в отношении определения сторон, несущих ответственность за такие затраты, и оценка правительством Российской Федерации возможностей вовлеченных сторон по оплате затрат на восстановление окружающей среды. По мнению руководства, в настоящее время Группа не имеет и не будет иметь существенных обязательств в связи с влиянием деятельности Группы по 31 декабря 2006 года на окружающую среду.

В 2006 и 2005 годах платежи Группы администрации города Иркутска в связи с требованиями экологического законодательства составили 19 036 и 81 124, соответственно. Снижение выплат по платежам за загрязнение окружающей среды обусловлено выполнением инвестиционных мероприятий по снижению выбросов в 2005, 2006 годах. Руководство полагает, что деятельность Группы соответствует требованиям местного и федерального законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Группы отсутствует риск появления значительных обязательств в размерах, превышающих фактически признанные платежи. Затраты на соблюдение указанных требований учитываются в составе обычных операционных расходов.

Расходы по реализации экологических мероприятиям на 2007 год составят 159 345.

Поручительства

Группа выдала Сбербанку поручительство по кредиту, предоставленному Байкальскому ЦБК (связанной стороне), в размере 700 000 на период с 2006 по 2008 год, остаток задолженности Байкальского ЦБК на 31.12.2006 г. – 595 036. Также Группа выдала соответствующие поручительства Альфа-банку и Сбербанку по краткосрочным кредитам, предоставленным дочерним предприятиям и связанным сторонам Группы на общую сумму 260 260.

29. Управление финансовыми рисками

В состав основных финансовых инструментов Группы входят банковские кредиты и овердрафты, выпущенные облигации, а также денежные средства и их эквиваленты. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет ряд других финансовых активов и обязательств (таких как дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками), возникающих непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы. В течение отчетного года Группа не осуществляла торговых операций с финансовыми инструментами.

Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у компаний Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью по расчетам с покупателями. Группой разработаны процедуры, направленные на то, чтобы реализация товаров и услуг производилась только покупателям с соответствующей кредитной историей. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва под снижение стоимости представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. У Группы нет существенной концентрации кредитного риска. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

Валютный риск

Группа подвержена валютному риску в связи с тем, что привлекает значительные суммы долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте. Обязательства, выраженные в иностранной валюте (Примечание 16) ведет к значительному валютному риску. Группа не занимается хеджированием валютных рисков.

Риск изменения процентных ставок

Прибыль и операционные потоки денежных средств Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентных ставок только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных кредитов и займов. Процентные ставки по долгосрочным кредитам и займам в большинстве случаев являются фиксированными; данная информация раскрыта в Примечании 16. Группа не имеет существенных процентных активов.

30. События после отчетной даты

7 декабря 2006 года Региональная энергетическая комиссия Иркутской области утвердила тарифы на электрическую энергию на 2007 год. Средний тариф на электрическую энергию составил – 32,47 коп/кВт.ч (рост к 2006 году - 5%). Тариф для базовых потребителей составил 28,58 коп/кВт.ч (рост к 2006 году - 5%). Средний тариф на тепловую энергию в 2007 году составил 320,84 руб./Гкал (рост к 2006 году – 13%).

30. События после отчетной даты (продолжение)

С 01.01.2007 г., для «прочих потребителей» РЭК утверждены двухставочные тарифы на тепловую энергию (отборный пар). Введение двухставочных тарифов в 2007 году должно способствовать предотвращению ухода потребителей тепловой энергии на собственные источники тепла и росту уровня выручки от реализации тепловой энергии.

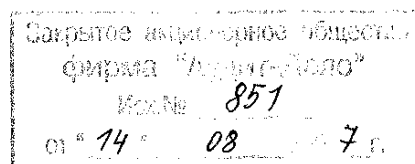
19 декабря 2006 года РЭК Иркутской области утвердила тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Иркутская электросетевая компания". Средний тариф составил 12,226 коп/кВт.ч (рост к 2006 году – 2,5%).

В 2006 году в нормативные документы по регулированию тарифов внесены изменения, предусматривающие иной порядок расчета тарифов на электрическую энергию, отпускаемую на оптовый рынок. Впервые для ОАО "Иркутскэнерго" утвержден двухставочный тариф на отпускаемую на оптовый рынок электроэнергию. При этом приказом ФСТ РФ от 29.12.2006г. № 484-э/5 тариф на электрическую энергию утвержден индивидуально по каждой станции, тарифная ставка на мощность установлена единой для всех станций ОАО "Иркутскэнерго". Фактор утверждения отдельно тарифа на мощность способствует получению дополнительной выручки в 2007 году. В среднем рост тарифов на 2007 год к 2006 году составил 6,5%.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 ОАО "Иркутскэнерго" инициировало утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2007 год. В расчет платы включены средства на развитие сетевых активов ООО "ИЭСК". Постановлением Правления РЭК Иркутской области от 07.12.2006г. утверждены ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "ИЭСК" с учетом инвестиционных средств. С введением платы у компании появятся дополнительные средства для развития сетевой инфраструктуры, и соответственно, проведения мероприятий по подключению новых потребителей.

12 марта 2007 года Компания подписала новый коллективный договор на 2007-2008 год. Компания может ожидать повышения выплат по пенсионным обязательствам начиная с 2007 года.

**Приложение 5. Бухгалтерская, а также иная отчетность Поручителя
составленная по Российским стандартам бухгалтерского учета за
последний завершённый отчетный период перед датой утверждения
Проспекта ценных бумаг**



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИРКУТСКЭНЕРГОФИНАНС»
за 1 полугодие 2007 года

Адресат: Участник Общества с ограниченной ответственностью
«Иркутскэнергофинанс».

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество Фирма «Аудит-Дело»
Юридический адрес (фактическое местонахождение): 664007 г. Иркутск,
ул. Ф.Энгельса, 10.
Телефон: 29-42-75, факс: 29-42-46.
E-mail: audit@irk.ru

Государственная регистрация: Свидетельство о государственной регистрации
Серия ИРП-К № 2431 от 23.12.1998 г., выдано регистрационной палатой
администрации г. Иркутска.

Свидетельство серия 38 № 001443526 о внесении записи в Единый
государственный реестр юридических лиц за №1023801006020, выданное
Министерством РФ по налогам и сборам, дата внесения записи 06.08.2002 г.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № 002833 выдана
Минфином РФ 10.12.2002 г. сроком на 5 лет.

Является членом:
Института профессиональных бухгалтеров России;
Российской палаты аудиторов;
Российского общества оценщиков.

Аудируемое лицо

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью
«Иркутскэнергофинанс»;

Место нахождения: Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3.

Государственная регистрация: свидетельство о государственной регистрации серия 38 № 002438443 от 15.02.2007 года выдано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Правобережному округу г. Иркутска.

Основной государственный регистрационный номер 1073808004841.

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица серия 38 № 002458945 от 15.02.2007 г.

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)- 3808162992, код причины постановки на учет (КПП) – 380801001.

Мы, в соответствии с договором на оказание аудиторских услуг, провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ООО «Иркутскэнергофинанс» за 1 полугодие 2007 г. включительно. Стоимостные показатели в аудиторском отчете выражены в валюте РФ.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «Иркутскэнергофинанс» состоит из:

бухгалтерского баланса;

отчета о прибылях и убытках.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ООО «Иркутскэнергофинанс».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;

Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.02 № 696;

Внутрифирменными правилами (стандартами) аудита;

Нормативными актами органов, осуществляющих регулирование деятельности аудируемого лица.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение результатов тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Методы (порядок) ведения бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности, применяемые ООО «Иркутскэнергофинанс», а именно: регистры бухгалтерского учета, оценка имущества и обязательств, правила

составления и порядок представления бухгалтерской отчетности в основном соответствуют нормативным актам органов, осуществляющих нормативное регулирование деятельности аудируемого лица в области бухгалтерского учета.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «Иркутскэнергофинанс» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 30 июня 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за 1 полугодие 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности:

- Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (с изменениями и дополнениями);
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. № 34н (с изменениями и дополнениями).
- Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.07.1999 г. № 43н,
- Приказа Минфина РФ от 22.07.2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Дата завершения аудита

14 августа 2007 г.

Дата подписания аудиторского заключения

14 августа 2007 г.

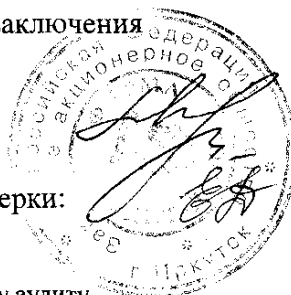
Генеральный директор

А.П. Акулова

Руководитель аудиторской проверки:

Е.В. Тарасевич

квалификационный аттестат
Министерства финансов РФ по общему аудиту
№ К 005557 от 27.02.1997 г,
с 16.07.03 г. продлен на неограниченный срок
(протокол ЦАЛАК МФ РФ № 41)



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 30 Июня 2007 г.

Общество с ограниченной ответственностью
Организация "Иркутскэнергофинанс"
Идентификационный номер налогоплательщика

Консультирование по вопросам коммерческой
Вид деятельности деятельности и управлением производства
Организационно-правовая форма форма собственности
Общество с ограниченной
ответственностью

Единица измерения тыс руб

Местонахождение (адрес)

664025, Иркутская область, Иркутск, Сухэ-Батора, д. 3

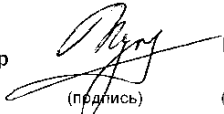
Форма №1 по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	0710001
по ОКПО	2007 6 30
ИНН	
по ОКВЭД	3808162992\380801001
по ОКОПФ / ОКФС	74.1
по ОКЕИ	65 16
	384

Дата утверждения 30.06.2007
Дата отправки / принятия 20.07.2007

АКТИВ		Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1		2	3	4
I. Внеоборотные активы				
	Итого по разделу I	190	-	-
II. Оборотные активы				
Денежные средства		260	-	200
	Итого по разделу II	290	-	200
БАЛАНС		300	-	200

ПАССИВ		Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1		2	3	4
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал		410	-	200
	Итого по разделу III	490	-	200
IV. Долгосрочные обязательства				
	Итого по разделу IV	590	-	-
V. Краткосрочные обязательства				
	Итого по разделу V	690	-	-
БАЛАНС		700	-	200

Директор  Куприянова Ольга
Анатольевна
(подпись)
(расшифровка подписи)
20 июля 2007 г.


Главный бухгалтер  Куприянова Ольга
Анатольевна
(подпись)
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 30 Июня 2007 г.

Общество с ограниченной ответственностью
 Организация "Иркутскэнергофинанс"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управлением производства
 Организационно-правовая форма форма собственности
 Общество с ограниченной ответственностью Частная
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

К О Д Ы		
0710002		
2007	06	30
3808162992\380801001		
74.1		
65	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4

Директор

20 Июля 2007 г.



Куприянова Ольга
 Анатольевна
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
 (подпись)

Куприянова Ольга
 Анатольевна
 (расшифровка подписи)

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИРКУТСКЭНЕРГОФИНАНС»**

ПРИКАЗ

15.02.2007

№ ПР/02.007

Об учетной политике на 2007 год

На основании действующих нормативных актов по регламентации бухгалтерского учета,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить по ООО «Иркутскэнергофинанс» Учетную политику на 2007 год согласно приложению №1.
2. Утвердить Рабочий план счетов ООО «Иркутскэнергофинанс» на 2007 г. согласно приложению № 2.
3. Контроль за исполнением приказа отставляю за собой.

Приложения: № 1 «Учетная политика ООО «Иркутскэнергофинанс» на 2007 г.- 32 л.
№ 2 «Рабочий план счетов ООО «Иркутскэнергофинанс» на 2007 г.- 4 л.

Директор



О.А. Куприянова

Приложение № 1
к приказу № ПР/02.007 от 15.02.2007 г.

Учетная политика
ООО «Иркутскэнергофинанс» на 2007 г.

Учетная политика ООО «Иркутскэнергофинанс» составлена в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон "О бухгалтерском учете" от 21 ноября 1996 г. (с последующими изменениями и дополнениями)
- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации Министерство финансов Российской Федерации, приказ от 29 июля 1998 г. № 34н
- Инструкция по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово - хозяйственной деятельности организаций, утвержденная приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000г. № 94н
- Положение к Приказу Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»
- Налоговый кодекс Российской Федерации

Приказываю утвердить учетную политику по бухгалтерскому и налоговому учету на 2007 год:

1.Порядок ведения учета в организации.

1. Организовать учетную работу, учредив бухгалтерскую службу как структурное подразделение Финансового департамента, возглавляемое главным бухгалтером.
2. Порядок контроля за хозяйственными операциями возложить на руководителей отдельных подразделений и ведущих специалистов. Контроль за деятельностью организации в целом возложить на руководителя организации. (Положение, пункт 6)
3. Организация ведет учет с использованием компьютерной техники и бухгалтерской программы 1С Предприятие 7.7.
4. Организация использует рабочий план счетов (приложение № 1 к настоящему приказу), построенный на основе типового плана счетов, утвержденного приказом Минфина России от 31 декабря 2000 г. № 94н.

2.Учетные документы и регистры.

- 2.1.Хозяйственные операции в бухгалтерском учете оформляются типовыми первичными документами, которые утверждены законодательно, а также формами, разработанными организацией самостоятельно (приложение № 2 к настоящему приказу).
- 2.2.Учетные документы хранятся в организации в бумажном и электронном виде в течение пяти лет.

3.Порядок проведения инвентаризации.

- 3.1.Инвентаризация материалов, товарных запасов и расчетов проводится в течение года в соответствии с действующим законодательством, а также по мере необходимости для бухгалтерского учета. Инвентаризация основных средств проводится один раз в три года.

4.Учет основных средств.

- 4.1.Амортизация основных средств в бухгалтерском учете начисляется линейным методом. Инвентарные карточки объектов основных средств (ОС-6) ведутся организацией в электронном виде. Включать фактические затраты на ремонт основных средств в себестоимость по мере

осуществления ремонта.

4.2. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу отражать в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов и списывать единовременно в момент ввода в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организовать их забалансовый учет.

4.3. Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, и которые фактически эксплуатируются, не дожидаясь государственной регистрации прав собственности отражать на балансовом счете 01 «Основные средства» со дня подачи документов на регистрацию.

5. Учет нематериальных активов.

5.1. Нематериальные активы в бухгалтерском учете амортизируются линейным методом.

5.2. Амортизация нематериальных активов в бухучете отражается на отдельном счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

6. Учет капитальных затрат.

6.1. Учет капитальных затрат вести на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе структуры капитальных вложений по каждому строящемуся объекту. Учет вести в целом по проекту нарастающим итогом с начала строительства.

6.2. Фактические капитальные затраты включать в состав незавершенного строительства каждого объекта по прямому признаку. Стоимость прочих капитальных затрат в случае, если они относятся к нескольким объектам, распределять пропорционально стоимости вводимых в действие объектов.

6.3. Расходы по оплате права аренды и арендные платежи по договорам долгосрочной аренды земельных участков, произведенные в период строительства объекта, включать в состав первоначальной стоимости объектов пропорционально их стоимости. Расходы по оплате права аренды по договорам долгосрочной аренды земельных участков, возникшие после ввода в эксплуатацию основных средств, отражать в составе прочих расходов, связанных с производством, равными долями в течение срока действия договора аренды.

Расходы по оплате права аренды и арендные платежи по договорам краткосрочной аренды земельных участков (на 3 года), отражать в составе прочих расходов, связанных с производством, равными долями в течение срока действия договора краткосрочной аренды земельных участков.

6.4. Первоначальная стоимость оборудования формируется по прямым статьям затрат с учетом процентов по полученным кредитам. Датой включения в состав основных средств для целей бухгалтерского учета торгового оборудования является дата наступления права собственности.

7. МПЗ.

7.1. Единицей бухгалтерского учета материально - производственных запасов признается единица товара или ТМЦ. (ПБУ 5/01, п.3).

Операции по заготовлению материалов, приобретения оборудования к установке и товаров вести без использования счетов 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" и 16 "Отклонение в стоимости материальных ценностей". (План счетов бухгалтерского учета и инструкция по его применению)

7.2. В бухгалтерском учете материально – производственные запасы списываются по средней себестоимости.

7.3. Учитывать спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты, в том числе со сроком эксплуатации более 12 месяцев, на 10 счете «Материалы». Выдачу осуществлять согласно нормам, утвержденным приказом №15а., при этом стоимость такой спецодежды не относить на расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли. Выданная спецодежда работникам для исполнения служебных обязанностей является собственностью Общества.

7.4. Установить срок полезного использования приобретаемых периодических печатных изданий – менее 12 месяцев. В момент поступления отражать на счете 10 «Материалы» с одновременным

списанием на счет общехозяйственных расходов.

8. Учет расходов будущих периодов.

8.1. Затраты, отраженные как расходы будущих периодов (по видам затрат), должны быть списаны в течение периода, к которому они относятся равномерно.

8.2. Затраты, по участкам с неполученным правом аренды земли, отражать как расходы будущих периодов до момента регистрации договоров в Земельном Комитете.

9. Резервы предстоящих расходов.

9.1. Не создавать резервы на:

- предстоящую оплату отпусков работникам;
- выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет; выплату вознаграждений по итогам работы за год;
- ремонт основных средств;
- резервы по сомнительным долгам не создавать.

10. Учет общехозяйственных расходов.

10.1. Общехозяйственные расходы формируются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и списываются по окончании каждого месяца в дебет счета 90 «Продажи».

11. Учет процентов по заемным средствам.

11.1. Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращать с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств. Для распределения затрат по кредиту по основным средствам использовать промежуточный счет 76,5 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

11.2. Не осуществлять перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, учитывать заемные средства, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.

12. Учет долговых ценных бумаг.

12.1. Разницу между фактическими затратами на приобретение долговых ценных бумаг и их номинальной стоимостью не списывать, т.е. учитывать долговые ценные бумаги по фактическим затратам на их приобретение (Положение, пункт 44)

13. Состав дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств.

13.1. Состав дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств определяется в соответствии с ПБУ 15/01, пунктом 19.

Включение дополнительных затрат в затраты, связанные с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, производить в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

14. Дебиторская задолженность.

14.1. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, списывается согласно приказу с отнесением указанных сумм на финансовые результаты хозяйственной деятельности.

15. Способ формирования информации о постоянных разниах при отражении расчетов по налогу на прибыль в бухгалтерском учете.

15.1. Информацию о постоянных разниах формировать на основании первичных учетных документов - в регистрах бухгалтерского учета в аналитическом учете соответствующего счета учета активов и обязательств, в оценке которых возникла постоянная разниа.

(ПБУ 18/02, пункт 5)

16. Способ отражения в бухгалтерской отчетности сумм отложенного

налогового актива и отложенного налогового обязательства.

16.1. При составлении бухгалтерской отчетности отражать в бухгалтерском балансе сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства развернуто.

(ПБУ 18/02, пункт 19)

17. Порядок документооборота в бухгалтерском учете.

17.1. Порядок создания первичных учетных документов, порядок и сроки передачи первичных и других документов для отражения в бухгалтерском учете и т.д. производить в соответствии с действующим законодательством, отраслевыми методическими рекомендациями и внутренними распоряжениями руководства компании.

(Положение, пункт 8)

18. Формы первичных учетных документов.

18.1. Оформлять хозяйственные операции, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, документами, разработанными бухгалтерской службой компании и утвержденными руководителем. (Закон, статья 9)

19. Точность представления данных отчетности.

19.1. Отчетные данные в отчетности представлять в тысячах рублей.

(Положение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»).

20. Уровень существенности.

20.1. Уровень существенности в бухгалтерском учете равен 5 процентам.

Учетная политика в целях налогообложения.

1. Формы первичных учетных документов, на основании которых ведется налоговый учет по налогу на прибыль.

Применять унифицированные формы учетных документов; оформлять операции, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, документами, разработанными бухгалтерской службой компании и утвержденными руководителем (Налоговый кодекс РФ, ч. 2, ст. 313).

2. Порядок ведения налогового учета.

Налоговый учет вести в регистрах налогового учета программы 1С Предприятие 7.7.

3. Метод начисления амортизации в налоговом учете по налогу на прибыль.

Применять линейный метод начисления амортизации в налоговом учете по налогу на прибыль.

Срок полезного использования основных средств, не указанных в Общероссийском классификаторе, определяются техническими специалистами по согласованию с бухгалтером и утверждаются руководителем. (Налоговый кодекс РФ, ч. 2, ст. 259, п.1,3)

Датой включения в состав амортизируемого имущества торгового оборудования, предназначенного для сдачи в аренду, для целей налогообложения является дата заключения договоров на сдачу торгового оборудования в аренду.

Для целей налогового учета рассчитывать амортизацию после модернизации (реконструкции) исходя из новой первоначальной стоимости и полного срока полезного использования.

Для целей налогового учета рассчитывать амортизацию после модернизации (реконструкции) исходя из новой первоначальной стоимости и полного срока полезного использования.

При проведении модернизации в случае, если новая первоначальная стоимость не превышает

10 000 рублей, то всю сумму расходов на модернизацию единовременно включать в состав расходов. В случае превышения новой первоначальной стоимости 10 000 рублей, объект признавать амортизируемым, при этом учитывать, что стоимость объекта основных средств на момент ввода в эксплуатацию и признанная для целей налогообложения прибыли в составе материальных расходов не подлежит восстановлению, то есть начисление амортизации производить только на величину модернизации. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию основного средства, не пересчитывается, если срок полезного использования остается неизменным.

Включать в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 % первоначальной стоимости основных средств и расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения.

4. Методы оценки сырья и материалов при списании их в производство в налоговом учете.

4.1. Применять метод оценки сырья и материалов при списании их в производство по средней себестоимости.

4.2. Стоимость периодических печатных изданий включать в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в полной сумме в момент приобретения изданий.

5. Порядок признания доходов и расходов в налоговом учете.

5.1. Применять порядок признания доходов и расходов в налоговом учете по методу начисления. (Налоговый кодекс РФ, ч. 2, ст. 271-273).

5.2. Относить в состав прямых расходов суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым для получения дохода от сдачи в аренду, расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе обслуживания и управления торговых центров, суммы ЕСН, начисленного на указанные суммы расходов на оплату труда. К косвенным расходам относить все иные суммы расходов, за исключением внереализационных расходов.

5.3. Расходы по оплате права аренды и арендные платежи, произведенные в период строительства объекта, включать в состав первоначальной стоимости объектов пропорционально их стоимости.

Расходы по оплате права аренды, возникшие после ввода в эксплуатацию основных средств, отражать в составе прочих расходов, связанных с производством, равными долями в течение срока действия договора аренды.

5.4. Предельная величина процентов по займам и кредитам, признаваемых расходом, принимается равной ставке рефинансирования ЦБ России, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте.

6. Порядок уплаты авансовых платежей по налогу на прибыль.

Ежемесячные авансовые платежи рассчитываются исходя из фактически уплаченного налога на прибыль за прошлый квартал. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль, подлежащих зачислению в региональный и местный бюджеты, осуществлять согласно ст. 288 НК. При этом использовать два показателя: удельный вес остаточной стоимости амортизируемого имущества обособленного подразделения в остаточной стоимости амортизируемого имущества всей компании и удельный вес расходов на оплату труда.

7. Метод списания на расходы стоимости выбывающих ценных бумаг.

Выбывающие ценные бумаги списываются на расходы по стоимости единицы. (Налоговый кодекс РФ, ч. 2, ст. 280, п. 9)

8. Резервы не создавать:

- резерв на предстоящие расходы по гарантийному ремонту и гарантийному обслуживанию
- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков

- резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет
- резерв расходов на ремонт основных средств
- резерв по сомнительным долгам (для организаций применяющих метод начисления)

9. Деятельность, облагаемая ЕНВД:

9.1. Вести раздельный учет имущества, обязательств и хозяйственных операций в отношении предпринимательской деятельности, облагаемой единым налогом, и предпринимательской деятельности, связанной с общим режимом налогообложения. Распределение косвенных расходов производить пропорционально доходу, полученному от каждого вида деятельности, в общей сумме выручки по всем видам деятельности (п.9 ст.274 НК РФ).

9.2. Суммы налога на добавленную стоимость при этом принимаются к вычету либо учитываются в стоимости работ (услуг) в той пропорции, в которой они используются для производства и (или) для реализации товаров (работ, услуг). Данная пропорция определяется исходя из стоимости отгруженных товаров (работ, услуг) по деятельности, облагаемой ЕНВД, в общей стоимости товаров (работ, услуг), отгруженных за налоговый период.

9.3. Организация имеет право не применять вышеизложенного пункта к тем налоговым периодам, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг) в деятельности, облагаемой ЕНВД, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами используемых в производстве товаров (работ, услуг) в указанном налоговом периоде, подлежат вычету в соответствии с порядком, предусмотренным статьей 172 НК РФ.

В учетную политику могут вноситься изменения и дополнения вследствие разработки организацией новых способов ведения бухгалтерского учета, существенных изменений условий деятельности организации, изменения в налоговом законодательстве или нормативных актах по бухгалтерскому учету РФ.

Директор



О.А. Куприянова

Пронумеровано, пронумеровано и скреплено печатью
356 (Иркутск) Иркутскэнерго лист 1
Генеральный директор Открытого акционерного общества
«Иркутскэнерго»

С.В. Эмлин



«27» исебел 2007