

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Код эмитента: 65104-D

за 2 квартал 2010 г.

Место нахождения эмитента: 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Генеральный директор открытого акционерного общества
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии»

Дата: 13 августа 2010 г.

_____ Ю.С. Саблуков
подпись

Главный бухгалтер открытого акционерного общества
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии»

Дата: 13 августа 2010 г.

_____ А.В. Шаляпина
подпись

Контактное лицо: **Казакова Татьяна Владимировна, ведущий специалист управления корпоративной политики**

Телефон: **(495) 411-7037**

Факс: **(495) 411-8760**

Адрес электронной почты: **ir@ogk4.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.ogk-4.ru**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
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 ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	13
Структура кредиторской задолженности эмитента	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	16
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	16
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	16
2.5.1. Отраслевые риски	17
2.5.2. Страновые и региональные риски	18
2.5.3. Финансовые риски	18
2.5.4. Правовые риски	19
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	26
III. Подробная информация об эмитенте	27
3.1. История создания и развитие эмитента.....	27
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	27
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	27
3.1.4. Контактная информация.....	27
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	28
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	28
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	28
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	28
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	30
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	31
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	32
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	37
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	37
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	38
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	38
3.6. 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	40
3.6.1. Основные средства.....	40
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	46
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	46

4.1.1. Прибыль и убытки	46
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	47
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	47
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	48
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	48
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	49
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	50
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	50
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	50
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	51
4.5.2. Конкуренты эмитента	52
V. 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	53
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	53
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	59
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	59
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	67
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	68
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	72
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	74
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	75
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	78
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	79
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	79
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	80
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	80
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, 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	80
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	81
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	82
6.5. 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	82
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	84
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	85
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	86
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	86
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	86
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	91
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	91
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	91
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	91

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	93
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	94
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	94
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	94
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	94
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	95
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	96
8.1.5. 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.....	98
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	98
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	98
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	98
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	99
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	99
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	99
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	99
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	99
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	99
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	100
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	100
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	100
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	100
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	105
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	105
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	107
8.10. Иные сведения.....	107
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	109
Приложение № 1	110

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Полное фирменное наименование эмитента:

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Сокращенное фирменное наименование эмитента на русском языке:

ОАО "ОГК-4"

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке:

JSC "OGK-4"

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34*

Почтовый адрес: *119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704*

Номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:

тел.: (495) 411 50 55, 411 70 37 (единый)

адрес электронной почты: ogk@ogk-4.ru

Адрес страницы в сети "Интернет", на которой публикуется текст ежеквартального отчета эмитента:

<http://www.ogk-4.ru>

Основные сведения о ценных бумагах эмитента, находящихся в обращении

Вид, категория (тип): *Акции именные обыкновенные бездокументарные*

Количество размещённых ценных бумаг: *63 048 706 145 (Шестьдесят три миллиарда сорок восемь миллионов семьсот шесть тысяч сто сорок пять) целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 (Сорок четыре миллиарда девятьсот двадцать пять миллионов сорок две тысячи восемьсот семьдесят четыре сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятисот семидесяти четвертых) дробных штуки*

Номинальная стоимость: *0,40 рубля*

Государственный регистрационный номер *1-02-65104-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *19 апреля 2007 года*

Акции эмитента допущены к торгам на фондовых биржах ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (ММВБ) и ОАО «РТС» (РТС) в котировальном списке «Б»:

код ценной бумаги в РТС: Классический рынок – OGKD

Биржевой рынок – OGKDG

дата начала торгов в списке «Б»: 14.05.2007г.

код ценной бумаги в ММВБ – OGK4

дата начала торгов в списке «Б»: 24.05.2007 г.

Кроме того, при раскрытии информации в некоторых пунктах настоящего ежеквартального отчета представленная информация изложена с учетом сложившейся структуры компании и особенностей деятельности каждого филиала ОАО «ОГК-4».

Настоящий ежеквартальный отчет 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 ежеквартальном отчете.

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 ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Зиберт Франк	1964
Кеткин Лев Александрович	1968
Рюммлер Гюнтер Экхардт	1960
Саблуков Юрий Степанович	1957
Тазин Сергей Афанасиевич (председатель)	1961
Фельдманн Карл-Хайнц	1959
Фельдманн Лутц Петер	1957
Хартманн Райнер	1954
Юргенс Игорь Юрьевич	1952
Фип Уве Хайнц	1960
Шмитт Херманн	1961

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Саблуков Юрий Степанович	1957

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Айзенберг Себастиан	1966
Зиберт Франк	1964
Калабин Юрий Юрьевич	1963
Саблуков Юрий Степанович (председатель)	1957
Винкель Майк	1970

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810400000003640*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810500000013640
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, дом 16, корпус 1*
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978300000003640
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, дом 16, корпус 1*
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840800000013640
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*
Место нахождения: *г. Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810338110010507
Корр. счет: 30101810400000000225
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*
Место нахождения: *г. Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702978238110010507
Корр. счет: 30101810400000000225
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*
Место нахождения: *г. Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702840638110010507
Корр. счет: 30101810400000000225
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*

ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702810700030003586
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702978800030001809
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702840100030002322
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»*
Сокращенное фирменное наименование: *«Королевский Банк Шотландии» ЗАО*
Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1*
ИНН: 7703120329
БИК: 044525217
Номер счета: 40702810600005836956
Корр. счет: 30101810900000000217
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»*
Сокращенное фирменное наименование: *«Королевский Банк Шотландии» ЗАО*
Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1*
ИНН: 7703120329
БИК: 044525217
Номер счета: 40702840900005836956
Корр. счет: 30101810900000000217
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»*
Сокращенное фирменное наименование: *«Королевский Банк Шотландии» ЗАО*
Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1*
ИНН: 7703120329
БИК: 044525217
Номер счета: 40702978500005836956
Корр. счет: 30101810900000000217
Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Альфа-Банк"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Альфа-Банк"*
Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*
ИНН: 7728168971
БИК: 044525593
Номер счета: 40702810901200001372

Корр. счет: 30101810200000000593

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Альфа-Банк"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Альфа-Банк"*

Место нахождения: *107078, г.Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702810201200005117*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или заверщенного финансового года:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, 115054, Космодамианская наб. 52, стр. 5*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

Адрес электронной почты: *natalia.prokofieva@ru.pwc.com*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *Е 000376*

Дата выдачи: *20.05.2002*

Дата окончания действия: *20.05.2012*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» является членом аудиторской палаты России, а также РСАОВ (Public Company Accounting Oversight Board).

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

Год
2005
2006
2007
2008
2009

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)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом

(должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:
процедура тендера, связанного с выбором аудитора, в настоящее время отсутствует

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества.

В соответствии с подпунктом 11 пункта 10.1. Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение аудитора Общества».

Согласно пункту 11.1. Устава эмитента:

«На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора, утверждения представляемых Советом директоров годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года».

Выдвижение кандидатуры аудитора производится в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г. №208-ФЗ. Поступившие предложения по кандидатурам аудитора обсуждаются на Комитете Совета директоров по аудиту, рассматриваются Советом директоров Эмитента и выносятся на рассмотрение годового общего собрания акционеров Эмитента, на котором утверждается аудитор.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:
работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающихся проверкой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента. В соответствии с пунктом 20.8 Устава эмитента, размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров эмитента.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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):

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента – указанные доли отсутствуют;*
- предоставление заемных средств аудитором (должностным лицам аудитора) эмитентом – заемные средства не предоставлялись;*
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей – указанные связи отсутствуют;*
- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором) – указанных лиц нет.*

Информация о мерах, предпринятых 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 проведенных проверок.

Порядок выбора аудитора эмитента:

процедура тендера, связанного с выбором аудитора, в настоящее время отсутствует.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора, в том числе орган эмитента, принимающий соответствующее решение:

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества.

В соответствии с подпунктом 11 пункта 10.1. Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение аудитора Общества».

Согласно пункту 11.1. Устава эмитента:

«На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора, утверждения представляемых Советом директоров годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года».

Выдвижение кандидатуры аудитора производится в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г. №208-ФЗ. Поступившие предложения по кандидатурам аудитора обсуждаются на Комитете Совета директоров по аудиту, рассматриваются Советом директоров Эмитента и выносятся на рассмотрение годового общего собрания акционеров Эмитента, на котором утверждается аудитор.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:
работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающихся проверкой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента. В соответствии с пунктом 20.8 Устава эмитента, размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров эмитента.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2005 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 2 100 000 рублей без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2006 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 4 250 000 рублей без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2007 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 4 400 000 рублей без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2008 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 4 392 000 рублей без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2009 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, составленной в соответствии с законодательством РФ: 6 334 615 рублей без учета НДС.

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 (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	77 702 464	85 164 330
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	5.38	6.92
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	4.8	6.3
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	15.1	14.88
Уровень просроченной задолженности, %	0.39	0.25
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0.71	1.24
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	3 829.76	5 661.71
Амортизация к объему выручки, %	2.99	2.4

В анализируемых периодах стоимость чистых активов Эмитента увеличилась на 7,5 млрд.руб. Данное увеличение связано с осуществлением Эмитентом строительства новых мощностей.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам показывает, какую долю привлеченные средства составляют от капитала и резервов. Выявленное ухудшение данного показателя в отчетном периоде на 1,54 процентных пункта вызвано появлением у Эмитента текущих обязательств по НДС в рамках строительства новых мощностей. Долгосрочные обязательства Эмитента остались практически на уровне 6 месяцев 2009 года.

Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам показывает, какую долю краткосрочные обязательства составляют от суммы капитала и резервов. Увеличение краткосрочных обязательств в отчетном периоде вызвано появлением у Эмитента текущих обязательств по НДС в рамках строительства новых мощностей.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает достаточность средств (чистой прибыли и амортизации) для выплаты задолженности (обязательств и процентов, подлежащих погашению в отчетном периоде). Данный показатель, рассчитанный по итогам работы Эмитента за 6 месяцев закончившихся 30.06.2010 г. в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, сократился на 0,22% пункта, что свидетельствует о высокой платежеспособности Эмитента и эффективности, принятых мер по управлению издержками.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности показывает вынужденное или добровольное расширение или снижение коммерческого кредита, предоставляемого предприятием. Увеличение оборачиваемости дебиторской задолженности в отчетном периоде связано с сокращением суммы авансовых платежей по крупным инвестиционным проектам вследствие выполнения работ, за которые были произведены авансовые платежи.

По итогам 6 месяцев закончившихся 30.06.2010 г. решение о выплате промежуточных дивидендов не принято. Эмитент осуществляет реализацию крупных инвестиционных проектов.

Производительность труда – это объем выручки приходящийся на одного работника. Рост производительности труда в отчетном периоде подтверждает устойчивость финансового положения Эмитента.

Таким образом, анализ финансово-экономических показателей позволяет сделать вывод о том, что финансовое состояние Эмитента стабильное, предприятие сохраняет свою платежеспособность.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Наименование показателя	2 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.	153 901 891 700

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Организатор торговли: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество акций находящихся в обращении: **63 048 706 145** штуки

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 6 мес. 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 588 795 000	695 000
в том числе просроченная	14 784 000	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	104 526 000	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	218 722 000	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиты	0	0
в том числе просроченные	0	х
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	х
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	х
Прочая кредиторская задолженность	1 297 526 000	0
в том числе просроченная	45 000	х
Итого	5 209 569 000	695 000
в том числе просрочено	14 829 000	х

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются 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:

Вид просроченной кредиторской задолженности	Сумма, руб.	Причины неисполнения	Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента	Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности
Просроченная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	14 784 000			
в том числе:				

ООО «Автоспеццентр»	66 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Кинер»	7 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Ленвендо-Софт»	16 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены.	Планируемая дата погашения не установлена
Мерседес-Бенц РУС ЗАО	1 000	контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Терра Импэкс»	6 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с поставкой продукции несоответствующей качеству и условиям договора	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ЗАО «ЦНТИ»	11 781 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ОАО «САС»	1 511 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ЗАО "Восток-Сервис-Спецкомплект"	214 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с тем, что поставка не соответствует условиям договора	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Айвери»	140 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «АльянсТехстрой»	50 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «М-Торг»	127 000	Идет судебное разбирательство	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «ТексТорг»	50 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Эскон»	24 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
НПО «РосМаши»	187 000	Контрагентом представлены первичные документы, не соответствующие требованиям	Штраф за отсрочку платежа	2 квартал 2010 г. (планируемая дата погашения)
ООО «Красноярский Интернет Телефон»	37 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности

ООО «Евроком»	9 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ОАО «Комплект-Энерго»	9 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с подготовкой дополнительного соглашения к договору	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Январь 2011 г. (плановая дата погашения)
ООО «Автоматизация, безопасность, техника и связь»	549 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с изменением объема работ и переоформлению техзадания	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
Просроченная прочая кредиторская задолженность	45 000			
в том числе:				
ООО «Бройлер-групп»	1 000	Контрагент ликвидирован	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Списание как безнадежной задолженности по истечении срока давности
ООО «Лесотранспортная компания»	1 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ЗАО «ПАРК»	1 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Фирма»Импульс»	17 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Декабрь 2010 г. (планируемая дата погашения)
ООО «Нишневартовская Энергосбытовая компания»	9 000	Кредиторская задолженность возникла из-за замены стороны в договоре	Последствия и санкции договором не предусмотрены.	Август-сентябрь м-ц 2010 г.
ООО «Герон»	2 000	Оплата кредиторской задолженности не произведена в связи с непредставлением правильных банковских реквизитов	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ЗАО «Реест-Сервис»	6 000	Контрагент не подтверждает задолженность	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Планируемая дата погашения не установлена
ООО «Курортный магазин»	4 000	Решается вопрос о правоприместственности контрагента	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	31.12.2010 . (планируемая дата погашения)
Расчеты по депонированной зарплате	4 000	Выплаты наследнику умершего работника		31.12.2010 г. (планируемая дата погашения)

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Полное фирменное наименование: **Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Дженерал Электрик Интернэшнл Инк. (General Electric International Inc.)**

Место нахождения: **One River Road, Schenectady, New York 12345 USA**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **1 677 758 000**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Инвестиции в ценные бумаги Эмитента связаны с определенной степенью риска. Поэтому потенциальные инвесторы, прежде чем принимать любое инвестиционное решение, должны тщательно изучить нижеприведенные факторы. Каждый из этих факторов может оказать неблагоприятное воздействие на финансовое положение Эмитента.

Политика Эмитента в области управления рисками.

Управление рисками – актуальная задача для Эмитента. Эмитент стремится эффективно управлять рисками, обеспечивая тем самым стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Эмитента.

Система управления рисками является неотъемлемой частью производственных процессов и процессов принятия решений Эмитентом. Она состоит из нескольких компонентов, включенных в структуру управления Эмитента, а также интегрированных в ее производственные процессы.

Ключевыми элементами системы управления рисками являются: стратегия Эмитента, внутренние регулирующие документы, система отчетности, процессы контроля и планирования, система внутреннего контроля и внутренний аудит, отчетность, составляемая согласно требованиям Акта о контроле и корпоративной прозрачности (KonTraG), а также наличие и функционирование Комитета по рискам и финансам Совета директоров Эмитента.

Система управления рисками создана для того, чтобы выявлять риски и своевременно предпринимать необходимые контрмеры. Чтобы процессы планирования, контроля и предоставления отчетов были эффективными, Компания постоянно их пересматривает. Кроме того, подразделение внутреннего контроля Эмитента и внешняя компания, осуществляющая функции внутреннего аудита, регулярно оценивает эффективность систем управления рисками.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению Эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для Эмитента существенными, потенциально могут оказывать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

2.5.1. Отраслевые риски

Риск задержки процесса либерализации рынка электроэнергии

В условиях тарифного регулирования отрасли на эффективные мощности устанавливается низкий тариф, при одновременной максимальной загрузке в регулируемом секторе оптового рынка, что лишает Эмитента возможности зарабатывать в конкурентных секторах рынка. Ситуация, когда цены на электроэнергию и мощность не покрывают расходы и издержки Эмитента, может значительным образом негативно повлиять на результаты деятельности Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Эмитент видит выход из создавшегося положения только в скорейшей либерализации рынка электроэнергии, и задержка этого процесса является серьезным риском для Эмитента.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- реализация инвестиционной программы по строительству парогазовых установок на Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС с КПД не ниже 55%, обладающих высокой степенью конкурентоспособности на оптовом рынке.

Риск строительства избыточных мощностей

Инвестиционные программы ФГУП «Росэнергоатом», других генерирующих компаний и Эмитента основаны на сценарных условиях непрерывного роста потребления электро- и теплоэнергии. Существующий всегда риск снижения спроса на электроэнергию существенно возрос после возникновения мирового финансового кризиса, сокращения промышленного производства и снижения потребления электроэнергии. Невозможность повлиять на рост энергопотребления делает этот риск также неподконтрольным Эмитенту.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- стремление быть в числе первых, кто реализует инвестиционную программу по строительству новых, высокоэффективных мощностей.

Риск сетевых ограничений для вводимых мощностей

Резерв в существующих сетях по передаче электроэнергии ограничен и не покрывает потребности вновь вводимых мощностей. В настоящий момент это зона ответственности ОАО «ФСК», которое разрабатывает инвестиционную программу по развитию сетей, учитывающую потребности генерирующих компаний. Данный риск неподконтролен Эмитенту.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- инвестирование собственных средств Эмитента в развитие необходимой сетевой инфраструктуры для выдачи новой мощности.

Риск, связанный с охраной окружающей среды

Операционная деятельность Эмитента сопряжена с рисками в части здравоохранения, промышленной и экологической безопасности, свойственными отрасли электроэнергетики. Эмитент несет и будет нести существенные капитальные и операционные расходы в процессе выполнения ужесточающихся требований российского законодательства и государственного регулирования в отношении охраны окружающей среды, здравоохранения и промышленной безопасности.

Нельзя быть абсолютно уверенным, что будущие расходы на природоохранные мероприятия и выполнение обязательств, связанных с вопросами охраны окружающей среды, здравоохранения и промышленной безопасности, не окажут существенного негативного влияния на деятельность Эмитента и стоимость его ценных бумаг. Новые нормативные правовые акты, введение более строгих требований к лицензированию, ужесточение или новая трактовка экологического законодательства, либо появление новых видов загрязнений, могут потребовать дополнительных расходов.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- выполнение программы экологической политики, направленной на снижение объем выбросов и сбросов вредных веществ, складирования отходов, базирующейся на документах, определяющих подход Компании к управлению воздействием на окружающую среду;
- вложение значительных средств в природоохранные мероприятия;
- регулярное информирование заинтересованных сторон о действиях Эмитента, направленных на улучшение экологической обстановки в регионах присутствия Эмитента.

Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их поставку (газ).

Цены на топливо оказывают существенное влияние на финансовые результаты деятельности Эмитента. Поставка энергоносителей осуществляется, как правило, на основе долгосрочных договоров, заключаемых Эмитентом с дочерними обществами ОАО «Газпром» и независимыми поставщиками газа. В данные договоры по соглашению сторон могут вноситься изменения и дополнения, в том числе в части повышения/снижения цен на поставляемое топливо. В ряде долгосрочных договоров на поставку газа установлены штрафные санкции за перерасход газа или за его недобор.

Потребление газа Эмитентом зависит от загрузки его электростанций со стороны Системного оператора и Эмитент не имеет возможности абсолютно точно прогнозировать свое потребление газа.

Применение штрафных санкций к Эмитенту может существенным негативным образом сказаться на его финансовых результатах, однако в договорах с независимыми поставщиками газа действия Системного оператора отнесены к форс-мажорным обстоятельствам, и невыборка газа, вызванная его действиями, не штрафуются. В ряде договоров также определено, что невыборка газа в выходные и праздничные дни также не штрафуются. Отсутствуют гарантии продления сроков действия данных договоров, что также может негативно сказаться на деятельности Эмитента в целом.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- заключение договоров с альтернативными поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов.

Риск, связанный с зависимостью Эмитента от поставок угля на Березовской ГРЭС.

Вторая по установленной мощности электростанция Эмитента, Березовская ГРЭС, построенная в советское время, спроектирована под использование единственного вида топлива - бурого угля марки 2-БР Канско-Ачинского угольного бассейна. Сжигание иных видов угля, с других угольных бассейнов, без проведения модификации оборудования, не предусмотрено. Однако, имеется возможность использовать в работе до 30% угля марки ЗБР, имеющего более высокую калорийность по сравнению с углем 2БР.

Поставку угля для Березовской ГРЭС осуществляет конвейерным транспортом с принадлежащего ему разреза Березовский-1 ОАО «СУЭК», занимающее доминирующее положение на рынке бурого угля марки 2-БР Красноярского края.

В случае перебоев или приостановления поставок угля на значительный срок, Березовская ГРЭС может прекратить производство электроэнергии до возобновления поставок угля либо до окончания адаптации генерирующего оборудования под сжигание других видов топлива, что, в свою очередь, может значительным образом негативно повлиять на результаты деятельности Эмитента.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- создание запасов угля, которые могут быть использованы в случае перебоев поставок на электростанцию;
- заключение договоров на поставку угля с альтернативными поставщиками угля в данном регионе.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Политические риски

Деятельность Эмитента подвержена рискам, связанным с политической нестабильностью в стране, возможными конфликтами между федеральными, региональными и местными органами государственной власти по различным спорным вопросам, включая налоговые сборы, местную автономию и сферы ответственности органов государственного регулирования.

Продолжающаяся террористическая активность, а также ее усиление и распространение в другие регионы, могут привести к усилению силовых мер, направленных на устранение насилия, что в целом негативно сказывается на инвестиционном климате в Российской Федерации.

Любые существенные противоречия в связи с направлением будущих реформ, проявление политической нестабильности или возникновение конфликтов между могущественными экономическими группами могут оказать негативный эффект на деятельность Эмитента, финансовые результаты его деятельности и перспективы развития, а также на стоимость инвестиций в России и на цену акций Эмитента.

Территориальные риски

Деятельность Эмитента подвержена рискам, связанным с сезонным характером спроса на электроэнергию и значительными дневными колебаниями спроса. Результаты деятельности ОГК-4 в свободных сегментах рынка и расположение электростанций Компании в регионах ожидаемого роста спроса на электроэнергию позволяют считать, что Компания и в будущем будет эффективно работать в условиях продолжающейся либерализации рынка.

2.5.3. Финансовые риски

Кредитный риск

Из финансовых рисков, кредитный риск становится одним из наиболее значимых рисков, как следствие ухудшения финансового состояния контрагентов.

Действия Эмитента на случай отрицательного влияния на деятельность эмитента кредитных рисков:

- производится выбор надёжных контрагентов;
- по возможности, договорами предусматривается предоставление контрагентом внешних (банковских) гарантий.

Риск неплатежеспособности контрагентов (потребителей электроэнергии)

У Эмитента практически нет инструментов воздействия на покупателей с целью оплаты поставленной электроэнергии. В случае если контрагент не способен оплатить либо задерживает оплату поставленной электроэнергии, Эмитент не сможет расторгнуть Регулируемый договор и прекратить поставку электроэнергии в одностороннем порядке. Основным способом борьбы с неплатежами потребителей является ходатайство к НП «АТС» с просьбой отстранить неплательщика от участия в оптовом рынке, что с политической и административной точки зрения может быть затратным в финансовом и временном отношении процессом, либо взыскание задолженности в судебном порядке.

Большинство контрагентов Эмитента по регулируемым двусторонним договорам являются региональными энергосбытовыми компаниями, не потребляющими электроэнергию, а перепродающими ее конечным потребителям и, таким образом, попадающими в зависимость от возможности или желания таких конечных потребителей оплачивать поставки электроэнергии.

У Эмитента нет уверенности в том, что вся электроэнергия, поставляемая региональными сбытовыми компаниями, будет полностью оплачена конечными потребителями, а также в том, что региональные сбытовые компании будут способны выполнять свои обязательства полностью в соответствии с условиями Регулируемых договоров. В действительности, региональные сбытовые компании, работающие в республиках Чечня, Ингушетия и Дагестан и являющиеся контрагентами Эмитента, часто не оплачивают поставки электроэнергии. Задержки платежей и неоплата поставленной по Регулируемым договорам электроэнергии могут негативно повлиять на результаты деятельности и финансовое положение Эмитента.

Таким образом, в результате «прикрепления» неплатежеспособных потребителей финансовое положение Эмитента может ухудшиться даже при условии сохранения общего объема реализации продукции.

Эмитент планирует активизировать свою деятельность в области взыскания задолженности за реализованную продукцию всеми доступными средствами.

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют

Операционная деятельность Эмитента осуществляет таким образом, чтобы его основные активы и обязательства были выражены в национальной валюте, поэтому в рамках текущей деятельности колебания валютных курсов не оказывают существенное влияние на деятельность Эмитента.

В ходе реализации инвестиционной программы Эмитента заключены крупные контракты на строительство генерирующих мощностей, обязательства по которым выражены в иностранной валюте, следовательно, существенное изменение курсов иностранной валюты может отразиться на реальной стоимости обязательств Эмитента по инвестиционным контрактам и повлиять на его финансовые результаты.

Действия Эмитента на случай отрицательного влияния на деятельность эмитента изменения валютного курса и процентных ставок:

- хеджирование валютных рисков на весь инвестиционный денежный поток.

Риски, связанные с влиянием инфляции:

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

- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к выплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные расходы, заработную плату и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных для финансирования инвестиционной программы;

В связи с этим Эмитент существенное внимание уделяет мониторингу ситуации с инфляцией.

2.5.4. Правовые риски

Одной из групп рисков, которые оказывают существенное влияние на деятельность ОАО «ОГК-4», являются правовые риски, т.е. риски возникновения для Эмитента неблагоприятных последствий, связанных с неправильным применением или пониманием правовых норм при принятии и реализации управленческих решений и осуществлении деятельности, либо существенным изменением правовых норм в период исполнения сделки или выполнения управленческого действия, по сравнению с периодом заключения такой сделки или принятия данного управленческого решения.

Риск существенного изменения законодательства, регулирующего правоотношения на рынке электроэнергии и при сбыте тепловой энергии.

Производство и сбыт электрической и тепловой энергии является основным видом деятельности Эмитента, поэтому правовые риски в области регулирования данной деятельности могут существенно сказаться на положении Эмитента.

Важнейшее значение для регулирования деятельности Эмитента имеют:

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2006 №35-ФЗ;
- Федеральный закон «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" от 26.03.2006 №36-ФЗ;
- Федеральный закон «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» от 14.04.1995 №41-ФЗ;
- Постановление Правительства РФ от 24.10.2003 №643 «О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода»
- Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении тепловой и электрической энергии в РФ».

Правовое регулирование указанных актов направлено на либерализацию рынка электроэнергии и мощности, переход к рыночным принципам ценообразования на электроэнергию и мощность, созданию конкурентной среды в производстве и продажах электроэнергии и создании правовой основы деятельности либерализованного рынка электроэнергии и мощности.

Тем не менее, учитывая, что государственное регулирование в России имеет тенденцию к частым и быстрым изменениям, нет гарантий того, что оно не изменится в сторону приостановки или отмены либерализации и перехода к свободному рынку электроэнергии и мощности, либо замедлению темпов такого перехода, что, в свою очередь, окажет негативное влияние на деятельность Эмитента и это является существенным правовым риском, связанным с основной деятельностью Эмитента.

В течение второго квартала 2010 г. не было существенных изменений нормативно-правовых актов, регулирующих правоотношения на рынке электроэнергии и при сбыте тепловой энергии. Однако можно отметить следующие правовые акты, оказывающие влияние на деятельность Эмитента:

1. Опубликовано Постановление Правительства РФ от 24.02.2010 № 89 «О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)», которым уточнен порядок торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

В «Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 24.10.2003 № 643, включены новые разделы, устанавливающие основные положения организации обращения генерирующей мощности на оптовом рынке с 01.01.2011 г. (устанавливающие главным образом требования к участнику оптового рынка, осуществляющего торговлю мощностью, по поддержанию принадлежащего ему генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, в т.ч. порядок аттестации оборудования), и порядок организации и проведения конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, а также особенности ее обращения на оптовом рынке (периоды и сроки подачи ценовых заявок, порядок их рассмотрения и сопоставления, порядок определения цены продажи мощности по итогам конкурентного отбора).

Установлены также особенности торговли мощностью, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность "в вынужденном режиме" (т.е. при соблюдении особых технологических параметров работы), мощностью, производимой с использованием мобильных генерирующих объектов, особенности покупки мощности организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортные операции, особенности участия организаций - участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции в отношении электроэнергии, в конкурсных отборах мощности и поставке мощности. В соответствии с дополнениями, внесенными в «Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 № 484, установлен порядок оплаты мощности объектов электроэнергетики некоторых категорий, выводимых из эксплуатации и поддерживаемых в рабочем состоянии.

2. Постановление Правительства РФ от 13.04.2010 № 238 «Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности) переходного периода», которым урегулированы отдельные вопросы ценообразования на мощность на оптовом рынке электроэнергии (мощности) переходного периода, в частности: утверждены Правила определения максимальной и минимальной цены на мощность для проведения конкурентных отборов мощности, Правила определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, Правила индексации цены на мощность, Правила расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат.

3. Постановление Правительства РФ от 05.04.2010 № 216 «О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109», которым на 2010 год установлены особенности ценообразования в отношении электрической энергии, поставляемой отдельным категориям потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 в 2009 г. органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов вправе были устанавливать тарифы на электроэнергию, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями и энергосбытовыми организациями сельскохозяйственным товаропроизводителям, на уровне, отличном от уровня, установленного для прочих потребителей электроэнергии, исходя из региональных особенностей этих субъектов РФ. Согласно поправкам, внесенным в данное Постановление, в 2010 году такие тарифы могут устанавливаться не только в отношении сельскохозяйственных товаропроизводителей, но также и в отношении потребителей, финансируемых за счет средств бюджетов.

4. 07.06.2010 года в Минюсте зарегистрирован Приказ Минэнерго РФ от 19.04.2010 N 182 "Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования"

Данный документ разработан в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и пунктом 4.2.14.1 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400.

Установлено, что в энергетический паспорт должны быть включены, в частности, следующие разделы: общие сведения об объекте энергетического обследования, сведения об оснащенности приборами учета, сведения об объеме используемых энергетических ресурсов, сведения о показателях энергетической эффективности, потенциал энергосбережения и оценка возможностей экономии энергетических ресурсов.

5. 29 июня 2010 г. 17646 в Минюсте РФ зарегистрирован Приказ Минэнерго РФ от 07.04.2010 N 149 "Об утверждении порядка заключения и существенных условий договора, регулирующего условия установки, замены и (или) эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов"

В соответствии с Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности..." Минэнерго РФ утвердило порядок заключения и существенные условия договора, регулирующего условия установки, замены или эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов. Определены, в том числе, сведения, которые должны включать в заявки на заключение договора юридические лица, индивидуальные предприниматели и физические лица, сроки осмотра исполнителем (энергоснабжающей организацией) соответствующего объекта и направления им заказчику проекта договора либо мотивированного отказа в заключении договора (при отсутствии технической возможности выполнить указанные работы или оказать услуги).

К существенным условиям договора отнесены, в частности, предмет и цена договора, порядок расчетов, место и срок установки или замены прибора учета, порядок ввода прибора в эксплуатацию, гарантийные обязательства исполнителя, сроки и порядок обслуживания, в том числе периодичность осмотра приборов учета, обязательства заказчика по информированию исполнителя о планируемых изменениях в состоянии сетей и энергопринимающего оборудования заказчика, способных повлиять на возможность исполнения договора исполнителем, а также на работу приборов учета.

Риск существенного изменения законодательства о налогах и сборах.

В течение второго квартала 2010 г. не было существенных изменений налогового законодательства. Однако можно отметить следующие правовые акты, оказывающие незначительное влияние на деятельность Эмитента:

1. Федеральный закон №41-ФЗ от 05.04.2010г. «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ЧАСТЬ ВТОРУЮ НАЛОГОВОГО КОДЕКСА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ОТДЕЛЬНЫЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ АКТЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ».

В рамках данного закона внесен ряд существенных изменений в часть 2 НК РФ, в частности:

- введен пп.11 п.2 ст.146 НК РФ, в соответствии с которым не признаются объектом обложения НДС выполнение работ в рамках мероприятий по снижению напряженности на рынках труда субъектов РФ, реализуемые в соответствии с Постановлением Правительства РФ;

- внесены изменения и дополнения в ст.223, 271, 273, 346.5 и 346.17 НК РФ, определяющие момент признания доходов и расходов в части суммы выплат, полученные на содействие samozанятости безработных граждан и стимулирование создания безработными гражданами, открывшими собственное дело, дополнительных рабочих мест для трудоустройства безработных граждан за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в соответствии с программами, утверждаемыми соответствующими органами государственной власти;

- ряд существенных изменений, посвященных порядку определения размера различных государственных пошлин внесен в главу 25.3 НК РФ;

- введен п.37.1 ст.217 НК РФ, относящий к необлагаемым НДФЛ доходам физического лица суммы частичной оплаты за счет средств федерального бюджета стоимости нового автотранспортного средства

в рамках эксперимента по стимулированию приобретения новых автотранспортных средств взамен вышедших из эксплуатации и сдаваемых на утилизацию.

2. Принято Постановление Правительства РФ от 13.04.2010г. №236 «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРЕЧЕНЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ КОМПЛЕКТУЮЩИХ И ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ К НЕМУ), АНАЛОГИ КОТОРОГО НЕ ПРОИЗВОДЯТСЯ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ВВОЗ КОТОРОГО НА ТАМОЖЕННУЮ ТЕРРИТОРИЮ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НЕ ПОДЛЕЖИТ ОБЛОЖЕНИЮ НАЛОГОМ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ».

В рамках данного Постановления Правительства в состав технологического оборудования, при ввозе которого на территорию РФ не взимается НДС дополнительно включено: «82 000 0 - Оборудование линии по переработке отходов тепловых электростанций, горного и металлургического производства».

3. Принят ФЗ №86-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации" и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в рамках которого, установлены 13% ставка НДФЛ, а также специальный порядок оплаты НДФЛ ежемесячными авансовыми платежами для иностранными гражданами, осуществляющими трудовую деятельность по найму у физических лиц на основании трудового договора или гражданско-правового договора на выполнение работ (оказание услуг) для личных, домашних и иных подобных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

Риск существенного изменения таможенного законодательства.

Эмитент внимательно следит за изменением таможенного законодательства в тех областях, где он осуществляет свою деятельность (ввоз товаров на территорию РФ при строительстве новых генерирующих мощностей либо в качестве МТР), в целях недопущения незаконного осуществления деятельности

В течение второго квартала 2010 г. не было существенных изменений таможенного законодательства. Однако можно отметить следующие правовые акты, оказывающие незначительное влияние на деятельность Эмитента:

1. Зарегистрирован в Минюсте РФ Приказ ФТС РФ от 18.02.2010г №330 «Об утверждении формы акта таможенного органа об обнаружении факта неуплаты или неполной уплаты таможенных платежей и порядка его составления»

Данным Приказом утверждена форма акта таможенного органа об обнаружении факта неуплаты/ таможенных платежей и определен порядок его составления. Указанный акт является основанием для предъявления плательщику таможенных платежей требования об уплате таможенных платежей согласно ст.350 ТК РФ и начисления соответствующих сумм пеней за просрочку уплаты таможенных платежей.

2. В июне 2010 года были внесены следующие изменения в таможенное законодательство:

Были заключены неполной уплаты следующие международные соглашения в рамках формирования правовой базы работы единого таможенного союза России, Белоруссии и Казахстана:

«ОБ ОСВОБОЖДЕНИИ ОТ ПРИМЕНЕНИЯ ТАМОЖЕННЫМИ ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВ - ЧЛЕНОВ ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА ОПРЕДЕЛЕННЫХ ФОРМ ТАМОЖЕННОГО КОНТРОЛЯ»

«О СВОБОДНЫХ СКЛАДАХ И ТАМОЖЕННОЙ ПРОЦЕДУРЕ СВОБОДНОГО СКЛАДА»

«ОБ ОСОБЕННОСТЯХ ТАМОЖЕННЫХ ОПЕРАЦИЙ В ОТНОШЕНИИ ТОВАРОВ, ПЕРЕСЫЛАЕМЫХ В МЕЖДУНАРОДНЫХ ПОЧТОВЫХ ОТПРАВЛЕНИЯХ»

Данные соглашения определяют существенные вопросы таможенных процедур в рамках единого таможенного пространства.

Также был принят ряд Решений Комиссии Таможенного союза, касающихся прежде всего, утверждения форм документов, используемых для таможенного оформления товаров и осуществления таможенных процедур в рамках Таможенного союза.

Риск существенного изменения валютного законодательства.

Эмитент внимательно следит за изменением валютного законодательства в тех областях, где он осуществляет свою деятельность (приобретение, отчуждение иностранной валюты, совершение различных финансовых операций с валютой РФ и иностранной валютой), в целях недопущения незаконного осуществления деятельности.

В течение второго квартала 2010 г. не было существенных изменений валютного законодательства.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Эмитент внимательно следит за изменением лицензионных требований в тех областях, где он осуществляет свою деятельность, в целях недопущения безлицензионного осуществления деятельности.

В случае существенных изменений требований по лицензированию деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

В течение второго квартала 2010 г. не было существенных изменений законодательства в сфере лицензирования. Однако можно отметить следующие правовые акты, оказывающие незначительное влияние на деятельность Эмитента:

1. Зарегистрирован в Минюсте РФ 02.04.2010 N 16796 Приказ Минприроды РФ от 25.02.2010 N 50 "О Порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение"

Утвержден порядок утверждения нормативов образования в результате предпринимательской деятельности отходов и лимитов на их размещение.

Утвержденный в соответствии с Федеральным законом "Об отходах производства и потребления" "Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение" устанавливает порядок разработки и представления юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями (за исключением субъектов малого и среднего предпринимательства) в территориальные органы Ростехнадзора нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, в т.ч. устанавливает определенные условия расчета нормативов и лимитов, перечень документов, прилагаемых к заявлению об утверждении нормативов и лимитов, и сроки их рассмотрения.

Установлено также, что утверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение не допускается, в частности, если количество отходов, предлагаемое для размещения, превышает имеющуюся производственную мощность объекта размещения отходов (по результатам его инвентаризации), необходимую для планируемого размещения отходов. Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение утверждаются сроком на 5 лет при условии ежегодного подтверждения индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами неизменности производственного процесса и используемого сырья в виде технического отчета, представляемого в территориальные органы Ростехнадзора в уведомительном порядке.

2. Зарегистрирован в Минюсте РФ 08.06.2010 N 17520 Приказ Минприроды от 25.02.2010 N 49 "Об утверждении Правил инвентаризации объектов размещения отходов".

Инвентаризация объектов размещения отходов должна проводиться не реже одного раза в пять лет.

Утверждены Правила, устанавливающие порядок сбора, составления и оформления информации о находящихся в эксплуатации объектах хранения и захоронения отходов. Правила предназначены для собственников, пользователей, владельцев, арендаторов объектов размещения отходов. Источниками информации о таких объектах является проектная документация на их строительство, данные обследований, фондовые материалы и иная документация. По результатам обработки собранной информации составляется характеристика объекта. Данная информация об объектах используется органами Ростехнадзора в целях регулирования деятельности по обращению с отходами, в том числе для принятия решений об утверждении лимитов на размещение отходов.

Риск существенного изменения законодательства иных отраслей (гражданского, трудового, административного, уголовного, процессуального и т.д.)

Эмитент внимательно следит за изменением законодательства в целом (помимо отраслей, которые специально названы выше) в тех областях, где он осуществляет свою деятельность (общие условия осуществления хозяйственной деятельности – приобретение товаров, работ, услуг, корпоративное управление ДЗО Эмитента, администрирование юридического лица в регистрирующем органе, участие Эмитента в гражданском и арбитражном процессе, участие в трудовых отношениях и т.д.), в целях недопущения незаконного осуществления деятельности

В течение второго квартала 2010 г. не было существенных изменений иных отраслей законодательства. Однако можно отметить следующие правовые акты, оказывающие незначительное влияние на деятельность Эмитента:

1. Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 N 468 "О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства"

Установлена процедура проведения проверки выполнения работ при строительстве на соответствие установленным требованиям в целях обеспечения безопасности зданий и сооружений

Утвержденное Положение определяет порядок проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства независимо от источников их финансирования, а также порядок определения размера затрат на проведение строительного контроля и численности работников, осуществляющих контроль, по объектам, финансируемым полностью или частично с привлечением средств федерального бюджета. Строительный контроль проводится: лицом, осуществляющим строительство; застройщиком, заказчиком либо организацией, осуществляющей подготовку проектной документации и привлеченной по договору для осуществления контроля (в части проверки соответствия выполняемых работ проектной документации). Определены мероприятия, осуществляемые подрядчиком и заказчиком при проведении строительного контроля. Проведение контрольного мероприятия и его результаты фиксируются путем составления акта. Сведения о проведенных контрольных мероприятиях и их результатах отражаются в общем журнале работ с приложением к нему соответствующих актов.

Установлено, что если подготовка проектной документации завершена и принята заказчиком по акту приемки до вступления в силу данного Положения, заказчик проектной документации вправе направить ее на государственную экспертизу без расчета размера затрат на проведение строительного контроля. В этом случае отсутствие расчета размера затрат не будет являться основанием для подготовки отрицательного заключения государственной экспертизы проектной документации.

2. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 30.04.2010 N 48 "Об утверждении СанПиН 2.1.8/2.2.4.2620-10" Зарегистрировано в Минюсте РФ 07.06.2010 N 17481.

Уточнены гигиенические требования к персональным электронно-вычислительным машинам.

Изменения внесены в Методику инструментального контроля и гигиенической оценки уровней электромагнитных полей на рабочих местах (приложение 3 к "Гигиеническим требованиям к персональным электронно-вычислительным машинам и организации работы", утвержденным Главным государственным санитарным врачом РФ 30 мая 2003 года). Уточнены требования к средствам измерений, к порядку проведения измерений, к гигиенической оценке уровней электромагнитных полей на рабочих местах. Установлено, в частности, что гигиеническая оценка воздействия электромагнитных полей различных частот должна производиться на соответствие нормативам допустимых уровней электромагнитных полей, создаваемых ПЭВМ на рабочих местах, для соответствующего диапазона частот. Гигиеническая оценка уровней электромагнитных полей должна производиться с учетом погрешности средства измерения. При этом с нормативным значением сравнивается результат измерения, к которому прибавлена абсолютная погрешность средства измерения.

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

Независимость российской судебной системы и надежность механизмов, защищающих ее от экономического, политического и социального влияния еще недостаточно проверены практикой.

Судебная система страдает от недостатка кадров и недостаточного финансирования, а также чрезмерно большого количества дел, находящегося на рассмотрении у соответствующего судьи. Приведение в исполнение судебных решений на практике может оказаться затруднительным. Все вышеуказанные факторы не позволяют предсказать исход судебных процессов в России и гарантировать эффективность судебной защиты. Помимо этого, обращение в судебные и административные инстанции, а также уголовное преследование иногда преследует политические цели. Подобные действия могут быть предприняты и в отношении Эмитента, при этом нет гарантий непредвзятого рассмотрения дела.

Эмитент внимательно изучает изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования) с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда РФ, Высшего Арбитражного Суда РФ, так и на уровне окружных федеральных арбитражных судов, анализируется правовая позиция Конституционного Суда РФ по отдельным вопросам правоприменения.

В течение второго квартала 2010 г. не было существенных изменений судебной практики. Однако можно отметить следующие изменения судебной практики на уровне Высшего Арбитражного Суда РФ и Конституционного Суда РФ, оказывающие незначительное влияние на деятельность Эмитента:

1. Постановление Президиума ВАС РФ от 9 марта 2010 г. N 13358/09.

В рамках рассмотрения настоящего дела Президиум ВАС РФ, признавая недействительной дополнительную эмиссию акций акционерного общества, указал, что в случае если установлено, что бюллетени акционеров для голосования на общем собрании акционеров, подписаны неуполномоченными лицами, то такие бюллетени не учитываются при определении кворума и в случае если без учета указанных бюллетеней не имелось кворума для принятия решения об увеличении уставного капитала путем дополнительной эмиссии акций, то такое решение считается недействительным, а сам дополнительный выпуск акций подлежит аннулированию. При этом, Президиум ВАС РФ отметил, что в случае рассмотрения споров о признании дополнительной эмиссии акций недействительной защита интересов уже имевшихся акционеров общества, которые в результате дополнительной эмиссии ценных бумаг утратили корпоративный контроль, имеет приоритет по сравнению с защитой прав лиц, которые приобрели акции в результате такой эмиссии.

2. Постановление Президиума ВАС РФ от 30 марта 2010 г. N 16772/09

В рамках рассмотрения настоящего дела Президиум ВАС РФ указал, что процедура и сроки взыскания недоимок по налогам и сборам, предусмотренные ст.46,48 и 70 НК РФ, не могут быть применены при взыскании территориальными органами Ростехнадзора РФ недоимок по платежам за негативное воздействие на окружающую среду т.к. такие платежи в силу п.3 ст.1, п.2 ст.8 НК РФ и ст.16 Федерального закона об охране окружающей среды не относятся к налоговым платежам и сборам, регулируемым НК РФ. Отсутствие специальной процедуры взыскания недоимки по таким платежам не препятствует обращению уполномоченного органа в арбитражный суд в исковом порядке после истечения срока на перечисление платы. При этом право на взыскание недоимки по таким платежам в судебном порядке ограничивается в данном случае предусмотренным статьей 196 Гражданского кодекса Российской Федерации общим сроком исковой давности в три года.

3. Постановление Президиума ВАС РФ от 20 апреля 2010 г. N 17969/09

В рамках рассмотрения данного дела Президиум ВАС РФ указал, что использование объекта основных средств в хозяйственной деятельности имеет комплексный характер и включает в себя установку,

эксплуатацию, а при возникновении производственной необходимости ликвидацию основного средства. Соответственно, в случаях когда производится ликвидация основного средства, использовавшегося для осуществления деятельности, облагаемой НДС, то сумма входящего НДС, предъявленного подрядчиками, осуществляющими демонтаж такого основного средства может быть в соответствии со ст.171-172 НК РФ предъявлена к вычету на основании надлежащим образом оформленных документов, а не должна учитываться в стоимости таких работ, согласно п.2 ст.170 НК РФ.

4. Постановление Президиума ВАС РФ от 27 апреля 2010 г. N 18067/09

В рамках рассмотрения настоящего дела Президиум ВАС РФ указал, что нарушение нормы пп.17.1 п.1 ст. 65 ФЗ «Об акционерных обществах», предусматривающей одобрение Советом директоров акционерного общества решения об участии или прекращении участия в других организациях, не может являться самостоятельным основанием для признания недействительными сделок об отчуждении данным Обществом, принадлежащих ему акций (долей) других юридических лиц, поскольку данные последствия прямо не предусмотрены ФЗ «Об акционерных обществах». Данные сделки могут оспариваться только по основаниями нарушения правил одобрения крупных сделок или сделок с наличием заинтересованности (если имеются соответствующие основания), а также на основании ст.174 ГК РФ, если принятие решения об одобрении таких сделок отнесено к компетенции Совета директоров в соответствии с Уставом Общества, с соблюдением предусмотренных в данной статье ограничений для признания такой сделки недействительной.

5. Постановление Президиума ВАС РФ от 27 апреля 2010 г. N 67/10

В рамках рассмотрения настоящего дела Президиум ВАС РФ, удовлетворяя требования акционеров о признании недействительными отдельных норм «Положения о Совете директоров акционерного общества», определяющих процедуру проведения заседаний и голосований Совета директоров и ограничивающих права членов Совета директоров Общества на доступ к информации и участие в принятии решений указал, что, несмотря на то, что ФЗ «Об акционерных обществах» не содержит правил, детально регулирующих порядок проведения заседаний Совета директоров, отсылая ко внутренним документам, утверждаемым Общим собранием акционеров, применение в данном случае правил проведения Общего собрания акционеров, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах» в силу аналогии закона (ст.6 ГК РФ) неправомерно т.к. противоречит разной правовой природе таких органов управления как Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Однако удовлетворяя требования о признании ряда норм «Положения о Совете директоров акционерного общества», утвержденного Общим собранием акционеров, по иску миноритарных акционеров Президиум ВАС РФ указал, что отсутствие специальных указаний Закона о порядке организации деятельности Совета директоров не исключает необходимости соблюдения требований добросовестности, разумности и справедливости (пункт 2 статьи 6 Гражданского кодекса).

Устав или внутренний документ акционерного общества, регламентирующий порядок деятельности Совета директоров, не должен создавать препятствий в осуществлении членами Совета директоров их деятельности, фактически затруднять и ограничивать их право на участие в принятии решений, получение необходимой информации и т.д.

6. Постановление Президиума ВАС РФ от 25 мая 2010 г. N 15658/09.

В рамках рассмотрения настоящего дела Президиум ВАС РФ указал, что при оценке того, факта проявил ли налогоплательщик должную осмотрительность при заключении договора с недобросовестным контрагентом должны учитываться не только факты проверки налогоплательщиком правоспособности контрагента и полномочий лиц, действующих от его имени, условия сделки и их коммерческая привлекательность, но и деловая репутация, платежеспособность контрагента, а также риск неисполнения обязательств и предоставление обеспечения их исполнения, наличие у контрагента необходимых ресурсов (производственных мощностей, технологического оборудования, квалифицированного персонала) и соответствующего опыта. Только наличие совокупности данных обстоятельств позволяет говорить о том, что налогоплательщик проявил должную осмотрительность при выборе контрагента и обладает правом на получение налоговой выгоды.

Риск неправильного применения правовых норм при принятии и реализации управленческих решений.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- в отношении проектов договоров, заключаемых Эмитентом, а также проектов решений о совершении односторонних сделок проводится юридическая, финансовая и бухгалтерская экспертиза, а также (в зависимости от содержания договора) техническая экспертиза;

- в отношении проектов решений коллегиальных органов управления Эмитента, проектов распорядительных документов, в том числе локальных нормативных актов Эмитента, принимаемых генеральным директором и другими уполномоченными должностными лицами Эмитента, проводится юридическая экспертиза;

- в тех случаях, когда содержание применяемых правовых норм допускает варианты толкования, Эмитент выбирает варианты принятия управленческих решений, основанные на судебной практике применения правовых норм в аналогичных ситуациях, а также на разъяснениях компетентных государственных органов в соответствующей сфере деятельности.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

Во втором квартале 2010г. Эмитент не участвовал в судебных процессах, которые, по мнению органов управления Эмитента, могли существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности. При этом органы управления Эмитента исходят из того, что существенное влияние на его финансово – хозяйственную деятельность могут оказывать судебные процессы, в рамках которых размер требований превышает 0,5 % балансовой стоимости активов общества. В настоящее время Эмитент также не ведет и не планирует в ближайшее время вести судебные процессы, отвечающие приведенному требованию существенности. Юридические службы Эмитента осуществляют все необходимые мероприятия для снижения юридических рисков связанных с судебными процессами и защиты прав и законных интересов Эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц:

Эмитент заключил соглашения о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены ГРЭС, входящие в состав Эмитента. Такие соглашения были заключены с ОАО «Мосэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «Пермэнерго» и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения.

По данным на 30.06.2010 г. в рамках соглашений о солидарной ответственности по долгам выделившихся из АО-энерго лиц, к Эмитенту предъявлены непогашенные требования в следующем объеме:

Истец	Сумма требований, тыс. руб.
ОАО «Мосэнергосбыт»	13 184,65
ОАО «Мосэнерго»	3 219
ОАО «Тюменьэнерго»	2 673,2

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

Основную выручку от продажи продукции Эмитент получает в результате участия в оптовом рынке электроэнергии (мощности). Потребители электрической энергии в объеме не менее 40% первом квартале 2010г. прикреплены к Эмитенту по регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии в силу чего не имеют возможности по собственной инициативе отказаться от приобретения электроэнергии и мощности у ОАО «ОГК-4». Однако данные договоры заключаются, как правило, сроком на 1 год и с учетом дальнейшей либерализации рынка у Эмитента нет гарантий их перезаключения.

В то же время Эмитент планирует существенно оптимизировать свою хозяйственную деятельность, снизить затраты и повысить конкурентоспособность своих генерирующих активов в борьбе за наиболее привлекательных покупателей на оптовом рынке электроэнергии путем оптимизации системы управления и повышения эффективности использования ресурсов.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "ОГК-4"*

Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица

Наименования таких юридических лиц:

ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «Энел ОГК-5», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-4»

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Во избежание смешения наименований генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1058602056985**

Дата регистрации: **04.03.2005**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели: *С даты государственной регистрации (04.03.2005 г.) эмитент существует более пяти лет. Эмитент создан на неопределенный срок.*

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Эмитент создан на основании решения единственного учредителя – Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России», Распоряжение № 34р от 02 марта 2005 г., в целях выполнения решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 26.11.2004 № 181), решений Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.01.2005 № 1138пр/2 и от 08.02.2005 № 1149пр/3) и в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р.

С 1 сентября 2005 года по 1 июля 2006 года ОАО «ОГК-4» выполняло функции единоличного исполнительного органа ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС». 1 июля 2006 года данные общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ОГК-4», и, начиная с 3 квартала 2006 года, эмитент ведет свою деятельность в качестве единой производственной компании.

В результате размещения дополнительной Эмиссии акций, с одновременной продажей «государственной доли» акций Эмитента, принадлежавших ОАО РАО «ЕЭС России» в сентябре – октябре 2007 года основным акционером ОАО «ОГК-4» стала компания E.ON Russia Power GmbH, являющаяся дочерним обществом крупнейшего германского энергетического концерна E.ON.

С 01.07.2008 г. в ходе реорганизации из ОАО РАО «ЕЭС России» было выделено ОАО «ОГК-4 Холдинг», которое одновременно с выделением было присоединено к ОАО «ОГК-4», в результате чего бывшие акционеры ОАО РАО «ЕЭС России» напрямую стали акционерами ОАО «ОГК-4».

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: **628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

Россия, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34

Адрес для направления корреспонденции

119017 Россия, г. Москва, Большая Ордынка 40 стр. 4 оф. 704

Телефон: **(495) 411 50 55**

Факс: **(495) 411 87 60**

Адрес электронной почты: **ogk@ogk-4.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.ogk-4.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Управление корпоративной политики

Место нахождения подразделения: **г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 40, стр.4**

Телефон: **(495) 411 50 55**

Факс: **(495) 411 87 60**

Адрес электронной почты: **ir@odg4.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.ogk-4.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602067092

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
40.10.2
40.10.3
40.10.41
40.10.5
40.30.11
40.30.2
40.30.3
40.30.5
51.56.4
33.20.9
63.1
63.12.21
64.20.11
70.32
73.10
74.14
74.20.42
74.13.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование вида продукции (работ, услуг): **производство и продажа электроэнергии**

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	18 940 197	24 051 290
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	96.59	96.99

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Основным фактором увеличения выручки от продажи электрической энергии и мощности, более чем на 10%, является рост тарифов и цен на электрическую энергию вследствие увеличения цен на топливо. Ежегодный рост цен на газ, основное топливо в топливном балансе Эмитента, превышает 10%.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента имеет сезонный характер, так как спрос на электрическую и тепловую энергию подвержен значительным изменениям в зависимости от времени года. В частности, в 1 и 4 кварталах отпуск электрической энергии составляет порядка 55% от годового объема. Это связано как с уменьшением светового дня в зимнее время года, так и с тем, что основные объемы ремонтных работ (и как следствие вывод энергоустановок в ремонт) приходится на летние месяцы. Кроме того, изменения климатических условий могут отражаться на загрузке генерирующего оборудования Системным оператором, когда в периоды большой водности в первую очередь загружается оборудование гидроэлектростанций, вследствие чего сокращается уровень загрузки тепловых электростанций, что, в свою очередь, ведет к снижению производства электроэнергии станциями Компании.

Производство тепловой энергии подвержено еще более значительным сезонным колебаниям: в 1 и 4 кварталах (зимние месяцы) отпуск тепловой энергии с коллекторов составляет порядка 75% от годового объема, т.к. тепловая энергия, производимая станциями Эмитента, используется, главным образом, для отопления жилых и производственных помещений. Соответственно, в летние месяцы, при более высокой температуре наружного воздуха, спрос на тепло значительно падает, что ведет к снижению производства данного вида продукции

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Сырье и материалы, %	1.23
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	3.15
Топливо, %	68.39
Энергия, %	8.4
Затраты на оплату труда, %	7.96
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.31
Отчисления на социальные нужды, %	1.48

Амортизация основных средств, %	3.16
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.46
Прочие затраты (пояснить)	4.46
амортизация по нематериальным активам	0
вознаграждения за рационализаторские предложения	0
обязательные страховые платежи	0.33
представительские расходы	0
иное	4.13
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	131.88

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). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

- *Федеральный Закон №129-ФЗ от 21.11.1996 «О бухгалтерском учете»;*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 N 115н);*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденное приказом Минфина РФ от 09.12.1998г. № 60н (в ред. Приказа Минфина РФ от 30.12.1999 N 107н);*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. №32н (с изменениями от 30.12.1999 г., 30.03.2001 г.);*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. №33н (с изменениями от 30.12.1999 г., 30.03.2001 г.).*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За отчетный квартал

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**

Место нахождения: **628400, Россия, Тюменская обл., ХМАО, г. Сургут, ул. Кукуевецкого, д. 1**

ИНН: **8602060555**

ОГРН: **1028600584540**

Доля в общем объеме поставок, %: **40.41**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Место нахождения: **629850, Россия, Тюменская обл., ЯНАО, пос. Тарко - Сале, ул. Победы, д. 22а**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля в общем объеме поставок, %: **21.25**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

- средневзвешенная цена угля поставляемого на филиал "Березовская ГРЭС" во 2 квартале 2010г. увеличилась по сравнению с ценой во 2 квартале 2009г. на 10,6 %
 - динамику изменения цены мазута для филиала "Березовская ГРЭС" во 2 квартале 2010г. по сравнению со 2 кварталом 2009г. отразить не возможно, поскольку поставка мазута во 2 квартале 2009г. не осуществлялась.
- Изменение цены на остальные сырье и материалы в течение отчетного периода составило менее 10%.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

Доступность источников сырья в будущем основана на долгосрочных договорных отношениях с поставщиками, в связи с чем эмитент считает риск их недоступности в будущем минимальным. Альтернативные источники сырья у эмитента имеются, и в случае неисполнения каким-либо из поставщиков контрактных обязательств по поставке топлива эмитент сможет заключить контракт на поставку топлива с другим поставщиком. Кроме того, энергетическое оборудование трех станций Эмитента – Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС – адаптировано под использование различных видов топлива, и с технологической точки зрения позволяет оперативно (в течение 1-2 часов) переключаться на использование альтернативного топлива в зависимости от доступности и конъюнктуры цен на энергоносители. На Сургутской ГРЭС-2, работающей только на газе, существует определенная гибкость с точки зрения выбора поставщиков, т.к. газ на электростанцию поставляется как по газопроводу основного поставщика – ОАО «Сургутнефтегаз», так и через единую газотранспортную систему ОАО «Газпром».

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импорт в поставках сырья у эмитента отсутствует. Импортные сделки эмитентом не осуществляются, но планируются в будущем.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность: Эмитент является одной из тепловых оптовых генерирующих компаний, поставляющих электроэнергию на территории Сибири и Европейской части России.

ОАО «ОГК-4» зарегистрировано как самостоятельный участник оптового рынка и осуществляет продажу электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности пятью филиалами: «Смоленская ГРЭС», «Шатурская ГРЭС», «Сургутская ГРЭС-2», «Яйвинская ГРЭС» и «Березовская ГРЭС».

Реализация электроэнергии осуществляется в двух ценовых зонах и во всех секторах оптового рынка: по регулируемым договорам, на рынке на сутки вперед, на балансирующем рынке.

С 1 января 2010 года на оптовом рынке доля либерализованного рынка увеличилась до 65%

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №476 от 28 июня 2008 года был запущен рынок мощности, либерализованный объем мощности был продан по свободным ценам по двусторонним договорам и остатки мощности поставлены по конкурентному отбору мощности.

По регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии (ОРЭ) поставки осуществлялись на основании предельно максимальных тарифов, утвержденных на 2010 год Приказом ФСТ России № 326-э/3 от 24.11.2009 г. для электростанций ОАО «ОГК-4»:

Наименование филиала	Установленный тариф	
	на электроэнергию, руб./МВт.ч	на мощность, руб./МВт в месяц
Сургутская ГРЭС-2	525,60	74 891,44
Берёзовская ГРЭС	307,25	112 694,01
Шатурская ГРЭС	1 119,63	110 850,91
Смоленская ГРЭС	986,04	84 718,48
Яйвинская ГРЭС	754,49	128,179,32

Продажа электроэнергии в конкурентных секторах осуществлялась по ценам, сложившимся в результате ежедневных торговых сессий.

Все электростанции Эмитента принимали участие в торгах в конкурентных секторах оптового рынка, что позволяет Эмитенту извлекать дополнительную выгоду на "рынке на сутки вперед" (РСВ) как от продажи электроэнергии, так и от ее покупки.

Во 2 квартале 2010 г. на "рынке на сутки вперед" продажа электроэнергии составила 6 483 млн.кВтч, а ее покупка – 675 млн.кВтч. На балансирующем рынке было продано 214 млн.кВтч. и куплены недостающие объемы – 219 млн. кВтч.

Объемы продаж Эмитента на оптовом рынке электроэнергии возросли по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 4,4%. Это произошло благодаря использованию менеджментом компании все расширяющихся возможностей либерализуемого рынка.

Реализация тепловой энергии, в отличие от электроэнергии, производится на локальных розничных рынках теплоэнергии.

Основными потребителями теплоэнергии, производимой филиалами ОАО «ОГК-4» являются предприятия и организации жилищного фонда, социальной сферы поселка Озерный Смоленской обл., города Шатура, города Сургут, поселка Яйва и города Шарыпово (включая поселок Дубинино и село Холмогорское). Кроме того, филиалы «Сургутская ГРЭС-2» и «Шатурская ГРЭС» обеспечивают тепловой энергией в паре промышленных потребителей своих регионов.

В связи с отсутствием масштабного строительства новых предприятий и жилых районов, круг потребителей тепловой энергии остается практически неизменным.

Доля тепла в общем квартальном объеме реализуемой Эмитентом энергии занимает около 1%. Однако, учитывая социальную направленность предоставления услуг по теплоснабжению жилых домов и социальной сферы, основные усилия эмитента сконцентрированы на обеспечении надежности и качества поставок тепла платежеспособным потребителям и достижения безубыточности поставок.

Сравнительный анализ объемов продаж теплоэнергии филиалами ОАО «ОГК-4» во 2 квартале 2009- 2010 гг. отражен в таблице:

Наименование филиала	Отпуск теплоэнергии потребителям, тыс.Гкал		
	2 квартал 2009 г.	2 квартал 2010 г.	Отклонение, %
Сургутская ГРЭС-2	170,7	168,6	-1,2
Березовская ГРЭС	76,8	89,3	+16,3
Шатурская ГРЭС	43,0	33,9	-21,2
Смоленская ГРЭС	5,0	4,4	-12,0
Яйвинская ГРЭС	12,7	9,8	-22,8
Всего	308,2	306,0	-0,7

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям в целом по ОАО «ОГК-4» за 2 квартал 2010 года составил 306 тыс. Гкал, т.е. на 0,7% меньше, чем в 2009 году. Изменение полезного отпуска по филиалам связано с погодными условиями: более высокой в текущем году температурой в Европейской части (Шатурская, Смоленская и Яйвинская ГРЭС) и низкой в Сибири (Березовская ГРЭС).

Основные риски теплоснабжения связаны с возможной неоплатой потребленной тепловой энергии и убыточностью тарифов, устанавливаемых региональными энергетическими комиссиями.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Основным фактором, который может негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции, является усиление конкуренции на рынке электроэнергии, а также возможная неоплата поставок электро- и теплоэнергии и убыточность тарифов, устанавливаемых регулируемыми органами.

Для улучшения своих конкурентных позиций Эмитент планирует увеличивать продажи мощности по свободным договорам и проводить оптимизацию продаж, процессов коммерческого диспетчирования и издержек при поставке электроэнергии, контролировать издержки по производству, передаче и продаже теплоэнергии, а также осуществлять реконструкцию действующих и строительство новых генерирующих объектов и проводить техническое перевооружение основных фондов.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **2/18312**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **29.12.2006**

Дата окончания действия: **29.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Ростехнадзор РФ**

Номер: **ЭВ-00-006940 (ЖКНСХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **26.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Ростехнадзор РФ**

Номер: **ЭХ-00-006939 (ЖХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **15.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере связи**

Номер: **44846**

Наименование вида (видов) деятельности: **Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа**

Дата выдачи: **24.10.2006**

Дата окончания действия: **24.10.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство транспорта РФ**

Номер: **ПРД № 8603544**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи: **11.07.2007**

Дата окончания действия: **11.07.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Ростехнадзор**

Номер: **ОТ-00-007740 (00)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.08.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **003280-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений. Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **20.10.2006**

Дата окончания действия: **20.10.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО - Югре**

Номер: **ХМН № 02060 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и производственного водоснабжения. Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **27.12.2006**

Дата окончания действия: **05.05.2019**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство водных ресурсов, Нижне-Обское БВУ**

Номер: **ХМН № 00412 БРЭИО**

Наименование вида (видов) деятельности: **Водопользование с целью забора воды для поддержания нормального подпорного уровня в водохранилище Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **19.10.2006**

Дата окончания действия: **19.10.2010**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по ХМАО - Югре**

Номер: **86.ХЦ.23.001.Л.000095. 0907**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность, связанная с использованием возбудителей инфекционных заболеваний (IV группа патогенности). Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **12.09.2007**

Дата окончания действия: **11.09.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **3/06913**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов. Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4**

Дата выдачи: **05.10.2007**

Дата окончания действия: **05.10.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **КРР № 01672 Вид ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Скважины водопонижения. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **09.10.2006**

Дата окончания действия: **28.02.2022**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **КРР № 01673 Вид ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Скважина вода артезианская на котельной РПКБ. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **09.10.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **ШРП 0150 Вид ТЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Добыча алевролита (строительный камень) на месторождении «Волчья гора» Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **26.09.2007**

Дата окончания действия: **01.08.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **ШРП 0151 Вид ТЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Добыча грунта на месторождении «Дубининский». Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **26.09.2007**

Дата окончания действия: **01.08.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **ШРП 0152 Вид ТЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Пользование недрами. Добыча песка, гравия (песчано-гравийный материал) на месторождении «Отножка-Северная». Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **26.09.2007**

Дата окончания действия: **01.08.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Енисейское бассейновое водное Управление Федерального агентства водных ресурсов**

Номер: **КРР №00014**

Наименование вида (видов) деятельности: **Водопользование. (использование акватории оз. Большое, оз. Инголь в целях рекреации). Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **18.07.2006**

Дата окончания действия: **22.11.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека**

Номер: **77.99.15.002.Л. 000088. 05.07**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **21.05.2007**

Дата окончания действия: **21.05.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **УО-03-209-1353**

Наименование вида (видов) деятельности: **На эксплуатацию изделий, содержащих радиоактивные вещества, и их хранение. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **06.09.2007**

Дата окончания действия: **06.09.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **3 /06914**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов Филиал "Березовская ГРЭС" ОАО "ОГК-4"**

Дата выдачи: **05.10.2007**

Дата окончания действия: **05.10.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития.**

Номер: **24-01-000388**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление медицинской деятельности. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **23.08.2007**

Дата окончания действия: **12.10.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по строительству и жилищно – коммунальному хозяйству**

Номер: **ГС-5-86-02-26-08602067092-005816-1**

Наименование вида (видов) деятельности: **Проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **24.09.2007**

Дата окончания действия: **04.06.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСБ России, региональное отделение по Тюменской области**

Номер: **732**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **28.07.2010**

Дата окончания действия: **28.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер: **003304-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по ремонту средств измерений. Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **20.10.2006**

Дата окончания действия: **20.10.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **1/11057**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по предупреждению и тушению пожаров. Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **30.11.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития.**

Номер: **24-01-000218**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление медицинской деятельности. Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **17.05.2007**

Дата окончания действия: **02.10.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Московско-Окское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов**

Номер: **МСК № 01173 БОЭИО**

Наименование вида (видов) деятельности: **Водопользование (поверхностные водные объекты) – забор воды на технологические цели. Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **11.09.2006**

Дата окончания действия: **11.08.2016**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное агентство по недропользованию по Центральному федеральному округу**

Номер: **МСК №01145 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой (недропользование). Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **02.10.2006**

Дата окончания действия: **01.06.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **3/06912**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация пожароопасных производственных объектов. Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **05.10.2007**

Дата окончания действия: **05.10.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МПР РФ**

Номер: **СМО № 80003**

Наименование вида (видов) деятельности: **Право пользования недрами (добычу песка и ПГС на участке «Дубовица»). Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **23.11.2006**

Дата окончания действия: **31.07.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство транспорта РФ**

Номер: **АСС-67-025436**

Наименование вида (видов) деятельности: **Перевозка пассажиров автотранспортом по территории РФ. Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»**

Дата выдачи: **03.10.2006**

Дата окончания действия: **05.10.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС России**

Номер: **3/06916**

Наименование вида (видов) деятельности: *Эксплуатация пожароопасных производственных объектов. Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: *05.10.2007*

Дата окончания действия: *05.10.2012*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Номер: *67-01-000200*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление медицинской деятельности. Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: *27.07.2007*

Дата окончания действия: *09.11.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Камское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов*

Номер: *ПЕМ 01095 ТВЭИО*

Наименование вида (видов) деятельности: *Водопользование (поверхностные водные объекты). Забор воды. Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: *03.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *МЧС России*

Номер: *3/06915*

Наименование вида (видов) деятельности: *Эксплуатация пожароопасных производственных объектов. Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: *05.10.2007*

Дата окончания действия: *05.10.2012*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию МПР России*

Номер: *ПЭМ № 01838 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Право пользования недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения на водозаборе №1 Нижнейяйвинского место-рождения пресных вод). Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: *21.02.2008*

Дата окончания действия: *21.02.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Номер: *24-01-000388*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление медицинской деятельности. Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»*

Дата выдачи: *23.08.2007*

Дата окончания действия: *12.10.2011*

Эмитент оценивает вероятность продления лицензий как высокую.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В соответствии с Уставом Эмитента основной целью его деятельности является получение прибыли. С 01.07.2006 года после консолидации генерирующих активов Эмитент осуществляет следующие основные виды деятельности:

- производство и продажа электрической энергии;*
- производство, передача и продажа тепловой энергии.*

Все созданные в процессе реформы российской электроэнергетики тепловые ОГК, в том числе ОГК-4,

являются крупными интегрированными компаниями, реализующими электроэнергию на оптовом рынке. 01.07.2006 года ОАО «ОГК-4» было реорганизовано в форме присоединения к нему АО-станций, акции которых были конвертированы в акции дополнительных выпусков ОАО «ОГК-4». В связи с этим, являясь с 1 июля 2006 года компанией-производителем и продавцом электро- и теплоэнергии, основные доходы Эмитент получает и планирует получать в дальнейшем от реализации электрической и тепловой энергии.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

ОАО «ОГК-4» планирует в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих тепловых электростанций, тепловых сетей, а также по расширению, и в целом ряде случаев, строительству новых энергетических мощностей. Эмитентом разработана и утверждена Инвестиционная программа, являющаяся приоритетным направлением деятельности ОАО «ОГК-4».

Технологическими целями инвестиций в будущем будет являться, прежде всего, строительство и ввод в эксплуатацию новых генерирующих мощностей, а также замена существующего изношенного основного генерирующего оборудования на новое высокопроизводительное оборудование, в частности, внедрение парогазовых генерирующих мощностей, своевременное обновление используемого оборудования.

Инвестиционной программой Эмитента предусмотрена реализация следующих крупных инвестиционных проектов:

- «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Шатурской ГРЭС»;
- «Создание замещающей мощности на базе 2хПГУ-400 Сургутской ГРЭС-2»;
- «Завершение строительства энергоблока ПСУ-800 ст. №3 Березовской ГРЭС»;
- «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС».

Реализации данных инвестиционных проектов Эмитент уделяет приоритетное внимание. Более подробно с инвестиционной программой ОАО «ОГК-4» можно ознакомиться на странице Эмитента в сети Интернет www.ogk-4.ru в разделе «Бизнес и инвестиции/Инвестиционная деятельность».

Планы эмитента относительно возможного изменения основной деятельности: деятельность Эмитента с 01.07.2006 года связана с производством и продажей электрической и тепловой энергии. Изменения основной деятельности Эмитент не планирует.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Немецкий энергетический концерн E.ON**

Год начала участия: **2007**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

зависимость Эмитента от членов концерна E.ON в настоящее время не имеет ярко выраженный характер, за исключением естественной зависимости ОАО "ОГК-4" от компании E.ON Russia Holding GmbH, являющейся владельцем 78,3 % акций Эмитента, и E.ON AG, владеющей с учетом косвенного владения 100% капитала E.ON Russia Holding GmbH.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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

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

Место нахождения

140700 Россия, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд 5

ИНН: **5049017195**

ОГРН: **1075049000740**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **общество признается дочерним, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:
основной вид деятельности - предоставление коммунальных услуг.

Учреждено Эмитентом для участия совместно с администрациями регионов присутствия в конкурсах по выбору управляющих компаний по управлению многоквартирными домами. Участие в управляющих компаниях приведет к контролю над распределением и своевременным перечислением управляющей компанией денежных средств, поступающих от потребителей коммунальных ресурсов (в том числе за тепловую энергию, производимую Эмитентом). Финансовые результаты ООО «Теплосбыт» не оказывают существенного влияния на общие финансовые результаты Эмитента, в связи с незначительным масштабом деятельности данного дочернего Общества по сравнению с масштабом хозяйственной деятельности Эмитента).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тёмкина Нина Игнатьевна	1959	0.000168	0.000168

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Шатурская управляющая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Шатурская управляющая компания»**

Место нахождения

140700 Россия, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд 5

ИНН: **5049017580**

ОГРН: **1085049000189**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **общество признается дочерним, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в уставном капитале дочернего общества ООО «Теплосбыт» (51%), имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом (ОАО «Шатурская управляющая компания»).**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **0**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Основной вид деятельности - предоставление жилищно-коммунальных услуг населению.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: контроль над распределением и своевременным перечислением денежных средств, поступающих от потребителей коммунальных ресурсов (в том числе за тепловую энергию, производимую Эмитентом). Финансовые результаты ОАО «Шатурская управляющая компания» не оказывают существенного влияния на общие финансовые результаты Эмитента, в связи с незначительным масштабом деятельности данного дочернего Общества по сравнению с масштабом хозяйственной деятельности Эмитента).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год	Доля участия лица в	Доля принадлежащих
-----	-----	---------------------	--------------------

	рождения	уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жуковский Андрей Николаевич (председатель)	1962	0.001333	0.001333
Кандалинцева Наталья Васильевна	1956	0	0
Темкина Нина Игнатьевна	1959	0.000168	0.000168
Воронин Андрей Владимирович	1959	0	0
Петряева Надежда Викторовна	1950	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петряева Надежда Викторовна	1950	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. 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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки	50 217 738	0
Здания	6 398 312 435	369 511 502
Сооружения и передаточные устройства	6 183 089 970	1 060 047 893
Энергетические машины и оборудование, транспортные средства	7 037 099 657	2 658 209 798
Другие виды основных средств	467 534 301	265 188 158
ИТОГО	20 136 254 102	4 352 957 351

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **30.06.2010**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершаемых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются 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), существующих на дату окончания последнего завершаемого отчетного периода:
В рамках реализации инвестиционной программы Эмитент планирует в период 2010-2013 гг. завершение строительства ПГУ на филиалах - Шатурской, Сургутской ГРЭС-2, Яйвинской и Березовской ГРЭС - и ввод в

эксплуатацию основных средств.

Сведения о фактах обременения:

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента по состоянию на 30.06.2010 г.

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

№ n/n	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Укрупнительно- сборочная площадка №1 базы ТМБ	аренда	8 661,99 м ²	01.01.2010	30.11.2010
2	Укрупнительно- сборочная площадка № 2 базы ТМБ	аренда	5 358,09 м ²	01.01.2010	30.11.2010
3	Автомобили внутри площадочные базы ТМБ	аренда	7 921,44 м ²	01.01.2010	30.11.2010
4	Склад теплохолодный на ТМБ	аренда	1 194,9 м ²	01.01.2010	30.11.2010
5	ИБК ГРЭС-2 Бытовая часть	аренда	217,8 м ²	01.05.2010	31.03.2011
6	Оборудование, мебель, инвентарь	аренда	-	01.11.2008	31.12.2010
7	Станция ацетеленово-генераторная	аренда	272,4 м ²	01.01.2007	30.11.2010
8	Нежилые помещения АБК-1	аренда	512,93 м ²	01.01.2010	30.11.2010
9	Здание ИБК	аренда	148,00 м ²	01.01.2010	30.11.2010
10	Оборудование, мебель, инвентарь	аренда	-	01.01.2010	31.12.2010
11	Термодымокамера пожарного депо №2	аренда	224,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
12	Здание пожарного депо №2	аренда	2 082,6 м ²	01.01.2010	30.11.2010
13	Автомобили внутриплощадочная к пожарного депо	аренда	465,25 м ²	01.01.2010	30.11.2010
14	Склад пенообразователя пожарного депо	аренда	725,3 м ²	01.01.2010	30.11.2010
15	Производственное помещение пожарного депо №2	аренда	10,3 м ²	01.01.2010	30.11.2010
16	Оборудование (Мостовые краны 14шт, пути подкрановые 8шт.)	аренда	-	01.01.2010	31.12.2010
17	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	4 191,95 м ²	01.05.2010	31.03.2011
18	Нежилые помещения в ИБК	аренда	328,3 м ²	01.05.2010	31.03.2011
19	Нежилые помещения в мастерской ГТЦ	аренда	248,8 м ²	01.05.2010	31.03.2011
20	Оборудование (Изделие Кедр)	аренда	-	01.12.2009	31.07.2010
21	Нежилые помещения Корпус главный	аренда	204,2 м ²	01.07.09	30.04.2011
22	Нежилые помещения в ИБК	аренда	73,6 м ²	01.07.2009	31.04.2011
23	Дымовая труба №3	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.01.2007	31.12.2010
24	Здание главного корпуса	Аренда	94,00 м ²	01.01.2009	30.11.2010
25	Нежилые помещения в ИБК	Аренда	88,4 м ²	01.01.2009	30.11.2010
26	Нежилые помещения ХВО	Аренда	107,7 м ²	01.01.2009	30.11.2010
27	Имущество (Оборудование, мебель, инвентарь)	Аренда	-	01.02.2010	31.01.2011
28	Столовая	Аренда	1 208,3 м ²	01.04.2007	30.11.2010

29	Дымовая труба №3	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.07.2009	31.12.2010
30	Мачта освещения «Сириус» на территории ОРУ-500	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.07.2009	30.06.2010
31	Здание ИБК	аренда	65,8 м ²	01.02.2007	30.09.2010
32	Здание ИБК	аренда	127 м ²	01.02.200	30.09.2010
33	Имущество (Оборудование, мебель)	аренда	-	01.12.2008	30.11.2010
34	Здание ИБК	аренда	3,0 м ²	06.12.2007	31.07.2010
35	Здание ИБК	аренда	3,0 м ²	01.09.2009	30.09.2010
36	Здание ИБК	аренда	3,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
37	Нежилые помещения АБК-1	аренда	121,9 м ²	01.03.2008	30.11.2010
38	Нежилые помещения АБК-1	аренда	77,15 м ²	01.06.2008	28.02.2011
39	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	135,1 м ²	01.11.2008	31.08.2010
40	Нежилые помещения АБК-1	аренда	56,4 м ²	01.08.2009	30.05.2011
41	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	108,0 м ²	01.01.2009	31.10.2010
42	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	27,0 м ²	01.03.2009	31.12.2010
43	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	45,0 м ²	01.05.2010	31.03.2011
44	Эстакады технологических трубопроводов от ограды ГРЭС-1 до ГРЭС-2	Размещение рекламного щита	-	01.01.2009	31.12.2010
45	Корпус главный блок №1	аренда	27,0 м ²	01.02.2010	31.12.2010

Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ n/n	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	АТС	аренда	4,0 м ²	01.12.2009	01.11.2010
2	Узел пересыпки № 3	аренда	28,57 м ²	01.12.2009	01.11.2010
3	Сооружение РРЛ	аренда	19,4 м ²	01.12.2009	01.11.2010
4	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	11,8 м ²	01.12.2009	01.11.2010
5	Дымовая труба Н -370 м.	Размещение оборудования сотовой связи	87,36 м ²	01.02.2010	01.01.2011
6	Оргтехника	аренда	41 ед.	01.12.2009	01.11.2010
7	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	16,0 м ²	01.04.2010	01.03.2011
8	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	464,65 м ²	01.12.2009	01.11.2010
9	Помещение для хранения оружия	аренда	210,7 м ²	01.11.2009	01.10.2010
10	Мастерские и лаборатории	аренда	294,33 м ²	01.10.2009.	01.09.2010
11	Дымовая труба Н -370 м	Размещение оборудования сотовой связи	162,76 м ²	01.02.2010	01.01.2011
12	Сооружение АЗС	аренда	2 019,28 м ²	17.02.2010	17.01.2011
13	Сооружение контейнерная заправка бульдозеров	аренда	41,0 м ²	01.04.2008	31.03.2011
14	Здание пожарного депо	аренда	962,0 м ²	01.01.2010	30.12.2010

15	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	1,5 м ²	01.04.2010	01.03.2011
16	Контрора треста «КАТЭКэнергостроя»	аренда	1 918,8 м ²	01.06.2010	01.05.2011
17	Железнодорожный путь № 19	аренда	100 м	01.06.2010	01.05.2011
18	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	18,0 м ²	01.08.2009	30.08.2010
19	Стиральные машины	аренда	3 ед.	01.10.2009	01.09.2010
20	Бытовой блок	аренда	39,0 м ²	01.03.2010	31.12.2010
21	Склад № 1	аренда	3 086,7 м ²	01.02.2010	01.01.2011
22	Транспортные средства	аренда	6 ед.	01.01.2010	01.12.2010
23	Оборудование аварийно-спасательное	аренда	100 ед.	01.01.2010	01.12.2010
24	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	35,0 м ²	01.04.2010	31.12.2010
25	Главный корпус	аренда	68,0 м ²	01.04.2010	31.12.2010
26	Башина пересыпки № 1	аренда	450,0 м ²	01.04.2010	31.12.2010
27	Башина пересыпки № 2	аренда	36,0 м ²	01.04.2010	31.12.2010
28	Бытовой блок	аренда	58,0 м ²	01.04.2010	31.12.2010
29	Пуско - отопительная котельная	аренда	220,0 м ²	01.04.2010	31.12.2010
30	Экипировочно -транспортный блок	аренда	36,0 м ²	01.04.2010	31.12.2010
31	Мостовой кран КМ-50/12,5	аренда	1 ед.	14.04.2010	30.08.2010
32	Оборудование для сетей энергоснабжения в здании ТМБ	аренда	17 ед.	14.04.2010	30.08.2010
33	Бытовой блок	аренда	9,0 м ²	01.05.2010	01.04.2011
34	Главный корпус	аренда	524,0 м ²	04.05.2010	31.10.2010
35	Башина пересыпки № 1	аренда	108,0 м ²	04.05.2010	31.10.2010
36	Башина пересыпки № 2	аренда	144,0 м ²	04.05.2010	31.10.2010
37	Бытовой блок	аренда	450,0 м ²	04.05.2010	31.10.2010
38	Дымососное отделение блок № 2	аренда	144,0 м ²	04.05.2010	31.10.2010
39	Экипировочно -транспортный блок	аренда	36,0 м ²	04.05.2010	31.10.2010
40	Оборудование для сетей энергоснабжения открытых площадок ТМБ	аренда	19 ед.	17.05.2010	30.08.2010
41	Козловые краны КС50-42Б	аренда	5 ед.	01.06.2010	14.09.2010
42	Движимое имущество: блок -контейнеры, вагончики, деревянные домики на лыжной базе оз. Инголь	аренда	17 ед.	21.06.2010	21.05.2011

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ п/п	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Труба дымовая с газоходами электростанции ГРЭС (МТС)	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.01.2006	31.12.2010
2	Дымовая труба III-й очереди (ВымпелКом)	Размещение оборудования сотовой связи	-	01.01.2006	31.12.2010
3	Здание вспомогательного бытового корпуса	аренда	327,7 м ²	01.06.2008	28.02.2011

4	Оборудование столовой	аренда	-	01.02.2008	31.10.2010
5	Здание управления ремонтным персоналом.	аренда	241,3 м ²	01.02.2007	30.11.2010
6	Здание временной станции	аренда	225,4 м ²	01.06.2009	30.11.2010
7	Здание временной станции	аренда	9,3 м ²	01.04.2008	31.01.2011
8	Здание управления станции	аренда	30,9 м ²	01.12.2009	31.10.2010
9	Здание управления станции	аренда	20,9 м ²	01.04.2008	15.09.2010
10	Здание Локомотивно-вагонного депо	аренда	5 м ²	01.01.2008	31.10.2010
11	Аренда земельного участка	аренда	4 000 м ²	01.04.2008	30.11.2010
12	Здание Временной станции	аренда	48,7 м ²	01.07.2008	30.04.2010
13	Здание главного корпуса электростанции	аренда	35 м ²	01.08.2008	31.05.2010
14	Здание главного корпуса электростанции	аренда	82 м ²	01.12.2009	31.10.2010
15	Здание мастерской резки оконного стекла	аренда	42 м ²	01.08.2008	31.05.2010
16	Здание литейной и обрубочной мастерских	аренда	323,7 м ²	01.11.2008	31.08.2010
17	Здание управления станции	аренда	15,4 м ²	01.11.2009	30.09.2010
18	Здание Временной станции	аренда	34,5 м ²	01.08.2008	31.05.2010
19	Жилой дом, Тихий пер., д.3	аренда	180 м ²	01.04.2009	31.01.2011

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ п/п	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Здание пусковой котельной	аренда	1718,9 м ²	01.12.2009	31.10.2010
2	Контора ЦЭМ	аренда	244,4 м ²	01.03.2010	31.01.2011
3	Контора ЦЭМ	аренда	126,1 м ²	01.12.2009	31.10.2010
4	Пожарное депо	аренда	579,9 м ²	01.01.2010	31.12.2010
5	Контрольно-пропускные пункты №2, №3	аренда	15,7 м ²	01.02.2010	31.12.2010
6	Контрольно-пропускные пункты №4, №5	аренда	6,7 м ²	01.06.2010	30.04.2011
7	Административно-бытовой корпус	аренда	133 м ²	01.02.2010	31.12.2010
8	Административно-бытовой корпус	аренда	24,1 м ²	01.10.2009	31.08.2010
9	Административно-бытовой корпус	аренда	24,6 м ²	01.01.2010	30.11.2010
10	Административно-бытовой корпус	аренда	3,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
11	Административно-бытовой корпус	аренда	3,0 м ²	01.06.2010	28.02.2011
12	Бетонная площадка, Козловой кран	аренда	696,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
13	Ограда промплощадки	аренда	5 697 м	01.02.2010	31.12.2010
14	Дымовая труба	Размещение оборудования сотовой связи	6 м ²	01.08.2009	30.06.2010
15	Дымовая труба	Размещение оборудования сотовой связи	6 м ²	01.06.2010	30.04.2011

16	Дымовая труба	Размещение оборудования сотовой связи	6 м ²	01.06.2010	30.04.2011
17	Нежилые помещения	аренда	23,0 м ²	01.03.2010	31.01.2011
18	Имущество (оборудование, мебель, инвентарь)	аренда	35 ед.	01.07.2009	30.06.2010
19	Транспортное средство	аренда	5 ед.	01.01.2010	31.12.2010
20	Транспортное средство	аренда	1 ед.	01.01.2010	31.12.2010
21	Сооружение	аренда	600 м ²	01.12.2009	31.10.2010
22	Административно-бытовой корпус	аренда	51,9 м ²	01.09.2009	31.07.2010
23	Административно-бытовой корпус	аренда	128,0 м ²	01.09.2009	31.07.2010
24	Административно-бытовой корпус	аренда	33 ед.	01.09.2009	31.08.2010
25	Административно-бытовой корпус	аренда	40 ед.	01.04.2010	31.01.2011
26	Оздоровительный центр	аренда	309,5 м ²	01.09.2009	31.07.2010
27	Имущество (оборудование, мебель, инвентарь)	аренда	12 ед.	01.09.2009	31.08.2010

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ п/п	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Помещение в здании Проходной с конторой	аренда	16,9 м ²	01.03.2010	31.01.2011
2	Помещение в здании Проходной с конторой	аренда	50,3 м ²	01.02.2010	31.12.2010
3	Помещения в здании Проходной с конторой	аренда	78,4 м ²	01.02.2010	31.12.2010
4	Контрольно-пропускной пункт № 2	аренда	15,0 м ²	01.03.2009	31.01.2010
5	Контрольно-пропускной пункт № 3	аренда	4,8 м ²	01.03.2009	31.01.2010
6	Здание ремонтно-механических мастерских	аренда	900,1 м ²	01.12.2009	31.10.2010
7	Помещения в здании дробильного корпуса	аренда	68,4 м ²	01.05.2010	31.03.2011
8	Помещения в здании дробильного корпуса	аренда	75,75 м ²	01.03.2010	31.01.2011
	Арочный склад рыбного хозяйства	аренда	135,0 м ²	01.01.2010	30.11.2010
9	Дымовая труба № 1	Размещение оборудования сотовой связи	1,35 м ²	01.11.2009	30.09.2010
10	Дымовая труба № 2	Размещение оборудования сотовой связи	4,08 м ²	01.10.2009	31.08.2010
11	Дымовая труба № 2	Размещение оборудования сотовой связи	17,65 м ²	01.09.2009	31.07.2010
12	Размещение оборудования на дымовой трубе № 2	Размещение оборудования	7,1 м ²	01.03.2010	31.01.2011
13	Здание проходной с конторой	Размещение платежного терминала	2 м ²	01.12.2009	31.10.2010
14	Здание проходной с конторой	Размещение	2 м ²	01.09.2009	31.05.2010

		платежного терминала			
--	--	----------------------	--	--	--

Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

№ п/п	Наименование объекта	Тип обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом. 1	аренда	42,1 м ²	01.10.2009	30.08.2010
2	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д. 27, пом. 3	аренда	65,23 м ²	01.02.2010	01.01.2011
3	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом. 1	аренда	108,0 м ²	01.12.2009	31.10.2010
4	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д. 27, пом. 3	аренда	126,0 м ²	01.11.2009	31.10.2012
5	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом.1	аренда	47,16 м ²	01.02.2010	28.01.2011
6	Нежилое помещение по адресу: г. Шарыпово, 6 мкр., д.25, пом.1	аренда	18 м ²	01.06.2010	30.04.2011

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Выручка	19 608 742	24 798 873
Валовая прибыль	3 291 613	5 994 776
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	4 226 030	4 561 548
Рентабельность собственного капитала, %	5.44	5.36
Рентабельность активов, %	5.16	5.01
Коэффициент чистой прибыльности, %	21.55	18.39
Рентабельность продукции (продаж), %	16.79	24.17
Оборачиваемость капитала	0.25	0.29
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

В анализируемых периодах деятельность Эмитента является прибыльной. Рост рентабельности продаж по итогам 6 месяцев 2010 г. по отношению к аналогичному периоду 2009 г. на 7,38 процентных пункта, позволяет нам выявить положительную тенденцию управления операционными затратами. Незначительное ухудшение показателей рентабельности, в основе расчета которых фигурирует чистая прибыль, а именно: рентабельность собственного капитала, рентабельность активов и показателя «коэффициент чистой прибыльности», связано с получением в отчетном периоде «бумажного» убытка по курсовым разнице в размере 762 млн.руб. против «бумажной» прибыли в размере 1 420 млн.руб. за аналогичный период прошлого года.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной в настоящем пункте информации совпадают.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Фактор влияния на размер прибыли и выручку	Степень влияния фактора
<i>Решение государственных органов при установлении тарифов</i>	<i>высокая</i>
<i>Цены на электрическую энергию (мощность) формируемые на свободном секторе оптового рынка электрической энергии (мощности).</i>	<i>высокая</i>
<i>Климатические условия (высокий уровень воды в реках), вследствие которых возрастает объем производимой электроэнергии на гидроэлектростанциях. Производство электроэнергии на тепловых станциях сокращается.</i>	<i>средняя</i>
<i>Уровень инфляции (рост цен на сырье, материалы, работы и услуги)</i>	<i>средняя</i>
<i>Управление издержками</i>	<i>средняя</i>
<i>Потребление электроэнергии</i>	<i>средняя</i>

Основным фактором увеличения выручки является рост тарифов и цен на электрическую энергию вследствие увеличения цен на топливо.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента: Рост прибыли Эмитента по итогам 6 месяцев 2010 г. в сравнении с аналогичным периодом прошлого года объясняется повышением эффективности управления операционными издержками в совокупности с ростом выручки от продаж электрической энергии.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Собственные оборотные средства	49 912 952	28 308 981
Индекс постоянного актива	0.4	0.67
Коэффициент текущей ликвидности	13.6	6.36
Коэффициент быстрой ликвидности	13.04	5.97
Коэффициент автономии собственных средств	0.95	0.94

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Величина собственных оборотных средств характеризует ту часть собственного капитала Эмитента, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Это расчетный показатель, зависящий как от структуры активов, так и от структуры источников средств Эмитента. Значительное снижение данного показателя при сравнении 6 месяцев 2010 г. и 6 месяцев 2009 г. связано с осуществлением строительства новых мощностей.

Значительные изменения показателей ликвидности, достаточности капитала в бухгалтерской отчетности Эмитента за 6 месяцев 2010 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года объясняется финансированием Эмитентом строительства новых мощностей. Однако стоит отметить, что выполняя взятые обязательства по строительству новых мощностей значения показателей ликвидности Эмитента, остаются выше среднеотраслевых значений.

По результатам работы за 6 месяцев 2010 года Эмитент обладает достаточным количеством собственных оборотных средств; значения коэффициентов ликвидности обоснованно превышают нормативные значения.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Размер уставного капитала	25 219 482 458
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	833 445 992
Размер добавочного капитала эмитента, 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	41 471 438 460
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	17 639 789 696
Общая сумма капитала эмитента	85 164 156 606

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2010, 6 мес.
ИТОГО Оборотные активы	34 201 033 000
Запасы	2 116 339 000
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	6 117 000
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	61 477 000
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	19 902 746 000
Краткосрочные финансовые вложения	12 068 172 000
Денежные средства	46 182 000
Прочие оборотные активы	0

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):
В данный момент основным источником финансирования оборотных средств Эмитента являются собственные средства Эмитента. Эмитент предполагает финансировать оборотные средства как за счет собственных источников: нераспределенная прибыль, уставный капитал, так и за счет привлеченных средств.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:
Политика Эмитента по финансированию оборотных средств будет строиться на использовании в оптимальном сочетании собственных источников и заемных средств. Появления факторов, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, Эмитент не прогнозирует.

Структура оборотных средств эмитента: *в процентах от общей величины оборотных активов*

<i>Оборотные активы</i>	<i>30.06.2009</i>	<i>30.06.2010</i>
<i>Запасы</i>	<i>3,82</i>	<i>6,19</i>
<i>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</i>	<i>0,02</i>	<i>0,02</i>
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</i>	<i>6,16</i>	<i>0,18</i>
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</i>	<i>44,78</i>	<i>58,19</i>
<i>в том числе: покупатели и заказчики</i>	<i>2,23</i>	<i>5,76</i>
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>	<i>44,94</i>	<i>35,29</i>
<i>Денежные средства</i>	<i>0,28</i>	<i>0,13</i>
<i>Прочие оборотные активы</i>	<i>0</i>	<i>0,00</i>
<i>Итого:</i>	<i>100,00</i>	<i>100,00</i>

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: ***Депозитный вклад***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 258 500 000***

Валюта: ***RUR***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения: в соответствии с условиями депозитного договора

Срок выплаты дохода: 15.06.2010-14.09.2010

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.07.1999 г. № 43н). Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н).

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Нематериальные активы у эмитента отсутствуют

4.4. 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 основана на следующих принципах:

- развитие на существующей платформе, поддержание на высоком уровне надёжности находящегося в эксплуатации генерирующего оборудования;
- ввод новых энергетических мощностей в регионах присутствия с высокими темпами роста энергопотребления;
- использование современных типовых технологий по производству электроэнергии;
- обеспечение топливной безопасности вновь создаваемых энергетических мощностей;
- инициативы по синхронизации создания энергетической инфраструктуры.

Реализация научно-технической политики Эмитента ведет к повышению надежности и эффективности использования оборудования, повышению безопасности и улучшению условий труда, снижению вредного воздействия на окружающую среду. Эмитент уделяет большое внимание внедрению современных технологий производства электроэнергии. Так, в соответствии с принятой Инвестиционной политикой Эмитент планирует в период с 2007 по 2013 гг. реализовать проекты строительства новых мощностей на основе самых современных технологий: на Сургутской ГРЭС-2, Шатурской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС планируется строительство новых энергоблоков на основе парогазовых установок мощностью 400 МВт в одновальной компоновке; на Березовской ГРЭС планируется ввод в эксплуатацию модернизированного угольного паросилового блока мощностью 800 МВт.

Патентов, полезных моделей, подготовленных филиалами Эмитента, в отчетном квартале не зарегистрировано. Эмитент не имеет каких-либо прав на объекты интеллектуальной собственности (патенты, изобретения, полезные модели, промышленные образцы, товарные знаки и проч.). Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия патентов, лицензий и проч., соответственно, на сегодня отсутствуют.

В отчетном квартале научно-исследовательские работы по заказу эмитента не выполнялись. Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

По данным «Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике» прогноз электропотребления по России в целом предусматривает дальнейшее увеличение объема спроса с 939 млрд кВтч в 2005 году до 1026 - 1045 млрд кВтч в 2010 году. Однако в настоящее время очевидно, что начавшийся в 2008 году мировой финансовый кризис существенно замедлил рост энергопотребления и по итогам 2009г. снизится энергопотребление в РФ, В то же время в среднесрочной перспективе прогнозируется восстановление роста энергопотребления в РФ после преодоления последствий мирового финансового кризиса.

Учитывая значительный износ основного генерирующего оборудования ОАО «ОГК-4» была разработана Инвестиционная программа, предусматривающая масштабное строительство новых и замещающих генерирующих мощностей на ГРЭС, входящих в конфигурацию ОАО «ОГК-4». Более подробно информация об Инвестиционной программе приведена на сайте www.ogk-4.ru в разделе «Бизнес и инвестиции / Инвестиционная деятельность».

Оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли:

В связи со снижением электропотребления в РФ, суммарный объем выработки электростанций, с 01.07.2006 г. ставшими филиалами ОАО «ОГК-4», также снизился и составил в 2009 году 53 948 МВт ч, что на 4,8% меньше, чем в 2008 году. Таким образом, по мнению органов управления Эмитента, результаты деятельности Эмитента в данной отрасли соответствуют тенденциям развития отрасли электроэнергетики

Основные причины, обосновывающие полученные результаты деятельности эмитента:

- увеличение загрузки генерирующего оборудования системным оператором;
- оптимизация топливного баланса;
- концентрация ГРЭС в районах промышленного роста;
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

4.5.1. 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;*
- ☐ *снижение энергопотребления в регионах деятельности ОАО «ОГК-4» в связи с финансово-экономическим кризисом;*
- ☐ *старение основного оборудования ОАО «ОГК-4»;*
- ☐ *недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей;*
- ☐ *общая макроэкономическая ситуация в стране.*

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

По оценке Эмитента, действие данных факторов в той или иной мере будет оказывать значительное влияние на деятельность ОАО «ОГК-4» на протяжении ближайших двух-трех лет.

Факторы, дополнительно влияющие на рост доли рынка энергокомпаний:

- обеспечение готовности генерирующего оборудования для возможной его загрузки системным оператором;*
- оптимизация топливного баланса;*
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента.*
- ввод новых генерирующих мощностей.*

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- подготовка филиалов ОАО «ОГК-4» для работы в новых секторах энергорынка (рынке мощности, рынке системных услуг);*
- привлечение финансирования на оптимальных для ОАО «ОГК-4» условиях;*
- реализация Инвестиционной программы ОАО «ОГК-4» в соответствии с определенными сроками и в рамках установленного объема затрат;*
- наращивание объемов производства;*
- недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;*
- обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи ОАО «ОГК-4».*

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- неопределенность в отношении изменения потребления электроэнергии;*
- неопределенность в отношении дальнейшей реализации реформы электроэнергетики России;*
- рост стоимости топлива, сырья и оборудования;*
- неплатежеспособность части потребителей;*
- усиление конкуренции;*
- падение уровня жизни населения.*

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как относительно высокая. Риски обусловленные данными факторами существенно повышаются в связи с общим ухудшением макроэкономической ситуации в стране в условиях системного финансово экономического кризиса.

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 улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Учитывая существующее в настоящее время регулирование сектора электроэнергетики в России, а также принцип формирования тарифов на электроэнергию, Эмитент полагает, что основным фактором, который может улучшить результаты его деятельности, является дальнейшая либерализация рынка электроэнергии. В соответствии с действующим регулированием в настоящее время Эмитент, являясь участником оптового рынка электроэнергии, обязан продавать по регулируемым ценам (тарифам) не менее 50% от утвержденного годового баланса производства электроэнергии. Согласно Постановлению Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205 начиная с 2010 г., такая доля в первом полугодии будет сокращаться до 40 %, а во втором полугодии 2010 г. до 20 %. В этом же Постановлении Правительства РФ предусматривается, что с 01.2011 г. электроэнергия в полном объеме будет поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам, за исключением объемов, реализуемых населению.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Электроэнергия с точки зрения производства и потребления относится к однородным товарам с разным уровнем затрат по производителям. Основными конкурентами ОАО «ОГК-4» на рынке электроэнергии являются оптовые генерирующие компании и в меньшей степени территориальные генерирующие компании.

Оценивая фактор конкуренции ОАО «ОГК-4», как единой производственной компании, в состав которой входят Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС, Шатурская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС, прежде всего, необходимо рассматривать конкурентное окружение и конкурентные преимущества данных электростанций.

Сургутская ГРЭС-2 (4800 МВт, Тюменская область): основными конкурентами Сургутской ГРЭС-2 Эмитент считает Сургутскую ГРЭС-1, входящую в состав ОАО «ОГК-2», и Нижневартовскую ГРЭС, входящую в состав ОАО «ОГК-1», а также региональную газовую генерацию Тюменской области.

Березовская ГРЭС (1500 МВт, Красноярский край): основными конкурентами Березовской ГРЭС Эмитент считает Красноярскую ГРЭС-2, входящую в состав ОАО «ОГК-6», региональную генерацию ТГК-13 и станции ОАО «Кузбассэнерго».

Шатурская ГРЭС (1100 МВт, Московская область): основными конкурентами Шатурской ГРЭС являются Каширская ГРЭС, находящаяся в Московской области и входящая в состав ОАО «ОГК-1», другие крупнейшие электростанции центрального региона – Рязанская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-6» и Черепетская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-3», а также станции «Мосэнерго».

Смоленская ГРЭС (630 МВт, Смоленская область): конкурентами Смоленской ГРЭС являются в основном объекты региональной генерации Смоленской области.

Яйвинская ГРЭС (600 МВт, Пермский край): Основными конкурентами Яйвинской ГРЭС являются входящие в состав ОАО «ОГК-1» Пермская ГРЭС и Ириклинская ГРЭС, и объекты региональной генерации ОАО «ТГК-9», а также, в меньшей степени, Серовская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-2».

Концентрация ГРЭС в районах промышленного роста дает дополнительные преимущества в востребованности на рынке электроэнергии.

Новая модель оптового рынка электроэнергии, функционирующая с 01.09.2006 г. согласно постановлению Правительства РФ от 31.08.2006 г. N 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», создает условия для поэтапной либерализации рынка посредством сокращения объемов электрической энергии (мощности), торгуемой на оптовом рынке по регулируемым ценам.

Учитывая дальнейшую либерализацию рынка, именно экономичные электростанции будут работать с максимальными объемами поставки электроэнергии.

Таким образом, обладая одними из наиболее эффективных и экономичных станций – Сургутской ГРЭС-2 среди газовых и Березовской ГРЭС среди угольных – Эмитент имеет основания рассчитывать на рост реализации электроэнергии во всех секторах рынка.

При суммарной установленной мощности 8 630 МВт (около 3,9 % общей установленной мощности России), электростанции ОАО «ОГК-4» в 2007 году произвели около 5,15 % выработки всех генерирующих мощностей централизованного энергоснабжения России. В дальнейшем ОАО «ОГК-4» намерено развивать свои конкурентные преимущества и максимально наращивать свой потенциал и долю поставки на энергорынке.

С развитием либерализации рынка электроэнергии появился выбор участия ОАО «ОГК-4» в различных секторах энергорынка (рынке на сутки вперед, балансирующем рынке с учетом текущих затрат на производство электроэнергии), в связи с чем ОАО «ОГК-4» целенаправленно работает над выработкой стратегии поведения в конкурентных секторах рынка с целью максимизации прибыли.

Основные факторы, дополнительно влияющие на рост доли рынка энергокомпаний:

- ☐ Обеспечение готовности генерирующего оборудования для его загрузки системным оператором;
- ☐ оптимизация топливного баланса;
- ☐ высокий уровень производственного и финансового менеджмента.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- ☐ подготовка филиалов ОАО «ОГК-4» для работы в новых секторах энергорынка (рынке мощности, рынке системных услуг);
- ☐ анализ возможностей дальнейшего привлечения финансирования на оптимальных для Эмитента условиях;
- ☐ реализация Инвестиционной программы ОАО «ОГК-4» в соответствии с определенными сроками и в рамках установленного объема затрат;
- ☐ наращивание объемов производства;
- ☐ недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;
- ☐ обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи ОАО «ОГК-4»

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- ☐ неопределенность в отношении изменения потребления электроэнергии;
- ☐ неопределенность в отношении дальнейшей реализации реформы электроэнергетики России;
- ☐ рост стоимости топлива, сырья и оборудования;
- ☐ неплатежеспособности части потребителей;
- ☐ усиление конкуренции;
- ☐ падение темпов роста энергопотребления.

Вероятность наступления данных факторов в кратко- и среднесрочной перспективе оценивается Эмитентом как относительно высокая в отношении первых трех факторов. В отношении усиления конкуренции и падения темпов роста энергопотребления – как относительно невысокая. Риски обусловленные данными факторами существенно повышаются в связи с общим ухудшением макроэкономической ситуации в стране в условиях системного финансово экономического кризиса.

V. 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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления эмитента в соответствии с его Уставом (п. 9.1. статьи 9) являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор

На общем собрании акционеров Эмитента 18.06.2010 г была утверждена новая редакция Устава Эмитента, которая существенно изменила распределение полномочий между указанными органами управления Эмитента.

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с Уставом:

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения (п.10.3. Устава эмитента).

«10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;*
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) дробление и консолидация акций Общества;*
- 9) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;*
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;*
- 11) утверждение аудитора Общества (далее – «Аудитор»);*
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);*
- 13) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и*

убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 16) принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 12.1 статьи 12 Устава эмитента Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров:

«К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) *определение приоритетных направлений деятельности Общества;*
- 2) *созыв годового и внеочередных Общих собраний акционеров;*
- 3) *утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;*
- 4) *определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;*
- 5) *принятие решения о предложении и вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 6, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;*
- 6) *увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций Общества, за исключением случаев, когда решение о размещении дополнительных акций Общества отнесено к исключительной компетенции Общего собрания акционеров в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 7) *принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, за исключением случаев, когда решение о размещении облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества отнесено к исключительной компетенции Общего собрания акционеров в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 8) *размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- 9) *утверждение документов в отношении выпуска акций и других ценных бумаг, приобретения акций у акционеров Общества и погашения акций, если утверждение таких документов Советом директоров предусмотрено Федеральным законом «Об акционерных обществах» или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;*
- 10) *определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 11) *приобретение Обществом размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 12) *отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 13) *рекомендации по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты;*
- 14) *принятие решения об использовании фондов Общества, образованных в соответствии со статьей 8 настоящего Устава;*
- 15) *избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий, в том числе определение условий трудового договора с Генеральным директором и досрочное прекращение трудового договора с ним;*
- 16) *определение количественного состава Правления, избрание членов Правления, досрочное прекращение их полномочий, в том числе определение условий трудовых договоров с ними и принятие решения о досрочном прекращении данных трудовых договоров;*
- 17) *привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления и их*

- поощрение в соответствии с действующим законодательством РФ;
- 18) приостановление полномочий управляющей организации (управляющего), если полномочия Генерального директора были переданы управляющей организации (управляющему), а также назначении временного единоличного исполнительного органа;
- 19) избрание Председателя Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий, а также избрание заместителя Председателя Совета директоров и секретаря Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 20) формирование комитетов Совета директоров, утверждение положений о комитетах Совета директоров;
- 21) рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 22) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 23) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 24) утверждение внутренних документов Общества (за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества), включая финансовую политику, политику страхования, политику делегирования полномочий, политику социальных инвестиций;
- 25) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидации;
- 26) решения об участии Общества в других обществах (организациях), включая учреждение Дочерних обществ, изменение доли участия, обременение акций и прекращение участия в таких организациях, а также заключение договоров о совместной деятельности;
- 27) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров Дочерних обществ:
- а) о реорганизации Дочерних обществ;
 - б) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций Дочерних обществ и прав, предоставляемых этими акциями;
 - в) об увеличении уставного капитала Дочерних обществ путем увеличения номинальной стоимости акций;
 - г) о дроблении, консолидации акций Дочерних обществ;
 - д) о внесении изменений и дополнений в устав или утверждении устава Дочерних обществ в новой редакции;
 - е) об участии Дочернего общества в других обществах (организациях), изменение доли участия, обременение акций и прекращение участия в таких организациях
 - ж) о размещении Дочерним обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг.
- 28) утверждение бюджета Общества, включая план прибылей и убытков, план инвестиций, кадровое планирование, план движения денежных средств и план расходов на спонсорство, благотворительность и социальные инвестиции;
- 29) рассмотрение отчетов, представляемых Генеральным директором в отношении:
- а) хозяйственной деятельности Общества, в том числе выполнения утвержденного бюджета, на ежеквартальной основе;
 - б) выполнения решений, принятых Общим собранием акционеров и Советом директоров;
- 30) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 31) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 32) утверждение инвестиционных проектов Общества со сроком реализации (время с начала возникновения финансовых обязательств Общества по реализации проекта и до момента приемки в эксплуатацию результатов реализации проекта) более одного года и их изменение при условии, что суммарная стоимость затрат, необходимых для реализации инвестиционного проекта в течение всего срока реализации, превышает сумму, эквивалентную 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) евро;
- 33) одобрение следующих сделок Общества, за исключением сделок, которые заключаются во исполнение утвержденного Советом директоров в соответствии с подпунктом 32 пункта 12.1. статьи 12 настоящего Устава инвестиционного проекта в пределах общей стоимости затрат по инвестиционному проекту и общих сроков реализации инвестиционного проекта:
- а) сделок, предметом которых является отчуждение или возможность отчуждения, а также обременение внеоборотных активов Общества (включая земельные участки, объекты незавершенного строительства и другое недвижимое имущество), с балансовой стоимостью, превышающей сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро;
 - б) договоров купли-продажи, предметом которых является приобретение внеоборотных активов (включая земельные участки, объекты незавершенного строительства и другое недвижимое имущество) со

- стоимостью приобретения, превышающей сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро;
- в) договоров аренды если арендная плата, уплачиваемая в течение года, превышает сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро, а также если общая сумма арендной платы в течение всего срока аренды превышает сумму, эквивалентную 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) евро;
- г) договоров оказания консультационных услуг, стоимость которых превышает сумму, эквивалентную 300 000 (Триста тысяч) евро;
- д) сделок, предметом которых является поручительство Общества по обязательствам третьих лиц (включая авалирование векселей) и/или обременение имущества Общества в обеспечение обязательств третьих лиц, на сумму превышающую сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро;
- е) договоров, предметом которых является приобретение или отчуждение Обществом технологического топлива (включая газ, уголь, торф, мазут) и дополнительных соглашений к таким договорам, если сумма финансовых обязательств возникающих / прекращающихся на основании каждого такого договора или отдельного дополнительного соглашения превышает сумму, эквивалентную 100 000 000 (Сто миллионов) евро;
- ж) договоров, предметом которых является предоставление Обществом займов третьим лицам, если сумма предоставляемого займа без учета подлежащих уплате процентов за пользование займом превышает сумму, эквивалентную 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) евро;
- з) договоров, предметом которых является получение Обществом займов и кредитов от третьих лиц, если сумма получаемого займа или кредита без учета подлежащих уплате процентов за пользование займом или кредитом превышает сумму, эквивалентную 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) евро;
- и) других сделок, если балансовая стоимость отчуждаемого (обременяемого) имущества, или стоимость приобретаемого имущества, или сумма сделки по оказанию услуг/выполнению работ превышает сумму, эквивалентную 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) евро, за исключением сделок, связанных с отчуждением и/или приобретением электрической энергии и мощности и сделок с производными финансовыми инструментами;
- 34) принятие решения об отказе Общества от предъявленного иска (заявления), о заключении мирового соглашения, признании исковых требований предъявленных к Обществу, если предмет требований в денежном выражении превышает сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро, либо уменьшение заявленных Обществом требований более чем на сумму, эквивалентную 10 000 000 (Десять миллионов) евро;
- 35) одобрение сделок, связанных с отчуждением имущества Общества и / или выполнением Обществом работ (оказанием услуг) в случае, если (i) имущество продается ниже балансовой стоимости более чем на 20%, или цена работ, услуг меньше их себестоимости более чем на 20%, и (ii) ценовая разница по сравнению с балансовой стоимостью имущества (себестоимостью работ, услуг) превышает сумму, эквивалентную 5 000 000 (Пять миллионов) евро;
- 36) одобрение коллективных договоров Общества и дополнительных соглашений к коллективным договорам, если указанные дополнительные соглашения влекут увеличение затрат Общества более чем на сумму, эквивалентную 5 000 000 (Пять миллионов) евро в год.
- 37) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;
- 38) утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы / инвестиционного проекта Общества;
- 39) утверждение отчетов Генерального директора о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора;
- 40) определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;
- 41) утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);
- 42) рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;
- 43) определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;
- 44) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция Правления эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 18.2 статьи 18 Устава эмитента:

«18.2. К компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;*

- 2) подготовка отчетов о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и / или Совета директоров;
- 3) предложения Совету директоров для его решений по вопросам повестки дня, предложенным Правлением;
- 4) рассмотрение вопросов по оптимизации руководства текущей деятельностью Общества по всем основным направлениям;
- 5) утверждение инвестиционных проектов Общества со сроком реализации (время с начала возникновения финансовых обязательств Общества по реализации проекта и до момента приемки в эксплуатацию результатов реализации проекта) более одного года и их изменение при условии, что суммарная стоимость затрат, необходимых для реализации инвестиционного проекта в течение всего срока реализации, превышает сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;
- 6) одобрение следующих сделок Общества, за исключением сделок, которые заключаются во исполнение утвержденного Советом директоров в соответствии с подпунктом 32 пункта 12.1 статьи 12 настоящего Устава или утвержденного Правлением в соответствии с подпунктом 5 пункта 18.2 статьи 18 настоящего Устава инвестиционного проекта в пределах общей стоимости затрат по инвестиционному проекту и общих сроков реализации инвестиционного проекта:
 - а) сделок, предметом которых является отчуждение или возможность отчуждения (обременение) внеоборотных активов Общества (включая земельные участки, объекты незавершенного строительства и другое недвижимое имущество), с балансовой стоимостью, превышающей сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;
 - б) договоров купли-продажи, предметом которых является приобретение внеоборотных активов (включая земельные участки, объекты незавершенного строительства и другое недвижимое имущество), со стоимостью приобретения, превышающей сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;
 - в) договоров аренды, если арендная плата, уплачиваемая в течение года, превышает сумму, эквивалентную 500 000 (Пятьсот тысяч) евро, а также, если общая сумма арендной платы в течение всего периода аренды превышает сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;
 - г) сделок, предметом которых является поручительство Общества по обязательствам третьих лиц (включая авалирование векселей) и/или обременение имущества Общества в обеспечение обязательств третьих лиц, на сумму превышающую сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;
 - д) договоров, предметом которых является приобретение или отчуждение Обществом технологического топлива (включая газ, уголь, торф, мазут) и дополнительных соглашений к таким договорам, если сумма финансовых обязательств возникающих / прекращающихся на основании каждого такого договора или отдельного дополнительного соглашения превышает сумму, эквивалентную 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) евро;
 - е) договоров, предметом которых является предоставление Обществом займов третьим лицам;
 - ж) договоров, предметом которых является получение Обществом займов и кредитов от третьих лиц, если сумма получаемого займа или кредита без учета подлежащих уплате процентов за пользование займом или кредитом превышает сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро;
 - з) других сделок, если балансовая стоимость отчуждаемого (обременяемого) имущества или стоимость приобретаемого имущества или сумма сделки по оказанию услуг/выполнению работ превышает сумму, эквивалентную 5 000 000 (Пять миллионов) евро, за исключением сделок, связанных с отчуждением и/или приобретением электрической энергии (мощности) и сделок с производными финансовыми инструментами;
- 7) принятие решения об отказе Общества от предъявленного иска (заявления), о заключении мирового соглашения, признании исковых требований предъявленных к Обществу, если предмет требований в денежном выражении превышает сумму, эквивалентную 500 000 (Пятьсот тысяч) евро, либо уменьшение заявленных Обществом требований более чем на сумму, эквивалентную 500 000 (Пятьсот тысяч) евро;
- 8) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров Дочерних обществ:
 - а) о рекомендации по размеру дивиденда по акциям Дочернего общества и порядку его выплаты;
 - б) об использовании фондов Дочернего общества;
 - в) об определении условий трудовых договоров с генеральными директорами Дочерних обществ;
 - г) об утверждении документов, определяющих финансовую политику Дочернего общества;
 - д) об утверждении стандартов страхования в Дочернем обществе и утверждение программ страховой защиты в Дочернем обществе.
 - е) об утверждении бюджета Дочернего общества, включая план прибылей и убытков, план инвестиций, кадровое планирование, план движения денежных средств и план расходов на спонсорство, благотворительность и социальные инвестиции;
 - ж) об утверждении аудитора Дочернего общества;
- 9) одобрение сделок, связанных с отчуждением имущества Общества и / или выполнением Обществом работ (оказанием услуг) в случае, если (i) имущество продается ниже балансовой стоимости более чем на 20%, или цена работ, услуг меньше их себестоимости более чем на 20%, и (ii) ценовая разница по сравнению с балансовой стоимостью имущества (себестоимостью работ, услуг) превышает сумму, эквивалентную 100 000 (Сто тысяч) евро;
- 10) одобрение безвозмездной передачи имущества Общества (включая благотворительность,

спонсорство и социальные инвестиции), освобождения от имущественной обязанности перед Обществом или третьими лицами, безвозмездного оказания Обществом услуг (или выполнением работ);

11) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение в нее изменений;

12) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;

13) одобрение дополнительных соглашений к коллективным договорам Общества, если указанные дополнительные соглашения влекут увеличение затрат Общества более чем на сумму, эквивалентную 1 000 000 (Один миллион) евро в год;

14) утверждение внутренних документов Общества, регулирующих установление социальных льгот и гарантий работникам Общества, сверх предусмотренных коллективными договорами и соглашениями;

15) утверждение Положений о филиалах и представительствах Общества;

16) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его Дочерних обществ;

17) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями и документами утверждаемыми Общим собранием акционеров, Советом директоров, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 19.1 статьи 19 Устава эмитента Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления, принятыми в соответствии с их компетенцией.

В соответствии с п. 19.2 статьи 19 Устава к компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления.

В соответствии с п. 19.3 статьи 19 Устава:

«Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, решениями Совета директоров и Правления:

1) обеспечивает выполнение планов для хозяйственной деятельности Общества, необходимых для достижения его задач;

2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законодательством случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

6) в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные действующим трудовым законодательством;

8) осуществляет функции Председателя Правления;

9) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

10) представляет на рассмотрение Совету директоров годовой отчет и годовую бухгалтерскую отчетность Общества, составленную в соответствии с законодательством Российской Федерации, распределение прибыли и убытков Общества не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров;

11) представляет на рассмотрение Совету директоров отчеты в отношении:

а) хозяйственной деятельности Общества, в том числе выполнения утвержденного бюджета, на ежеквартальной основе; а также

б) выполнения решений, принятых Общим собранием акционеров и Советом директоров;

12) обеспечивает соответствие деятельности Дочерних обществ директивам и политике Общества, а также соблюдение интересов Общества в соответствии с решениями Совета директоров, насколько это возможно в соответствии с действующим законодательством;

решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления».

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного управления утвержден Решением Совета директоров ОАО «ОГК-4» от 23 октября 2006г. (протокол №33).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.ogk-4.ru, раздел "О Компании/Документы компании/Внутренние документы"

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: www.ogk-4.ru, раздел "О Компании/Документы компании"

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Зиберт Франк**

Год рождения: **1964**

Образование:

Гёттингенский Университет, State University of New York

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd, Лондон	Генеральный управляющий по финансам
2008	2008	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Генеральный директор
2008	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Заместитель Генерального директора
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член Правления, заместитель Генерального директора по финансам и экономике

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кеткин Лев Александрович**

Год рождения: **1968**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2010	ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС»	Заместитель Генерального директора по финансам и экономике, Заместитель директора по правовым вопросам, Заместитель исполнительного директора, Заместитель Директора по управлению собственностью, начальник Департамента корпоративных действий, Советник Председателя Правления
2010	настоящее время	ОАО «СО ЕЭС»	Заместитель Генерального директора по финансам и экономике
2008	настоящее время	ОАО «ТГК-5»	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2008	2009	ОАО «ОГК-3»	член Совета директоров
2006	настоящее время	ООО «Екатерина»	Директор
2009	настоящее время	ОАО «ТГК-9»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ТГК-14»	член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рюмлер Гюнтер Экхардт**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее, дипломированный инженер

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1994	2005	PreussenElektra / E.ON Kraftwerke	Руководитель направления "Технология процесса"
2005	2007	E.ON Energy Trading AG, Германия	Старший вице-президент
2007	настоящее время	E.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по разведке и добыче углеводородов / генерации
2005	настоящее время	E.ON Kraftwerke GmbH, Ганновер, Германия	член Совета директоров
2007	настоящее время	E.ON Kernkraft GmbH, Ганновер, Германия	член Совета директоров
2009	настоящее время	E.ON Energy Trading SE, Дюссельдорф, Германия	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Саблуков Юрий Степанович**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Руководитель проекта «Волгаэнерго»

			департамента стратегического планирования и инвестиций
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Советник исполнительного директора, Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Генеральный директор, член Правления
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тазин Сергей Афанасиевич**

(**председатель**)

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Генеральный директор
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Исполнительный директор
2008	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Председатель Совета Директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Фельдманн Карл-Хайнц***

Год рождения: ***1959***

Образование:

высшее, степень в юриспруденции

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	E.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по юридическим вопросам
2008	настоящее время	E.ON Italia SpA	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Фельдманн Лутц Петер***

Год рождения: ***1957***

Образование:

высшее, Рурский Университет (Германия)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2006	BP p.l.c., Лондон	Вице-президент Группы BP по маркетингу
2006	2010	E.ON AG, Дюссельдорф, Германия	член Правления
2007	2009	ОАО «ОГК-4»	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хартманн Райнер**

Год рождения: **1954**

Образование:

нет данных

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1992	настоящее время	Э.ОН Рургаз АГ	Глава представительства в г. Москва
2006	настоящее время	Ассоциация Европейского Бизнеса в Российской Федерации	Председатель Правления
2008	2009	ООО «Э.ОН Раша»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша»	Директор департамента природного газа
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Юргенс Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2008	Комитет Торгово-промышленной палаты (ТПП) РФ по финансовым рынкам и кредитным организациям	Председатель
2001	2010	КБ «Ренессанс Капитал» (ООО)	Председатель Совета директоров
1992	настоящее время	Совет по внешней и оборонной политике	член Президиума
2000	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)	Вице-президент
2005	настоящее время	ЗАО Инвестиционная группа «Ренессанс Капитал»	Первый вице-президент и Руководитель направления по работе с представительственными и государственными организациями
2008	настоящее время	Институт современного развития (ИНСОР)	председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов,

налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Фип Уве Хайнц**

Год рождения: **1960**

Образование:

степень магистра "Нефтегазовое дело", MBA

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
нет данных	настоящее время	E.ON Ruhrgas AG, Эссен, Германия	Первый Вице-Президент
нет данных	настоящее время	Metha Methanhandel GmbH, Германия	Управляющий директор
нет данных	настоящее время	E.ON Folgaz, Венгрия	Член Совета директоров
нет данных	настоящее время	E.ON Romania, Румыния	Член Совета директоров
нет данных	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша»	Председатель Совета директоров
нет данных	настоящее время	Eesti Gaas, Эстония	Член Совета директоров
нет данных	настоящее время	Latvijas Gaze, Латвия	Член Совета директоров
нет данных	настоящее время	Lietuvos Dujos, Литва	Член Совета директоров
нет данных	настоящее время	Panrusgas, Венгрия	Член Правления
нет данных	настоящее время	EBC e.V., Германия	Член Правления
нет данных	настоящее время	Южно-Русское месторождение, Россия	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шмитт Херманн**

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее, Университет г.Марбурга и г. Гиссена (Германия), доктор юридических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	"Уайт энд Кейс ЛЛК", Московский офис	Управляющий партнер
2010	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Сабдуков Юрий Степанович**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Руководитель проекта «Волгаэнерго» департамента стратегического планирования и инвестиций
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Советник исполнительного директора, Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Генеральный директор, член Правления
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Айзенберг Себастиан***

Год рождения: ***1966***

Образование:

Технический университет г. Дрезден, Технический университет земли Рейн-Вестфалия (Аахен, Германия)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	E.ON Energy AG	Руководитель E.ON@future
2007	2009	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2008	2009	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Заместитель Генерального директора
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член Правления, Заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зиберт Франк**

Год рождения: **1964**

Образование:

State University of New York, Гёттингенский Университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd, Лондон	Генеральный управляющий по финансам
2008	2008	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Генеральный директор
2008	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Генеральный директор, Заместитель Генерального директора
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Правления, заместитель Генерального директора по финансам и экономике

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Калабин Юрий Юрьевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Группа «Союз-Виктан» (Россия-Украина)	Заместитель генерального директора по обеспечению основной деятельностью
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Заместитель Генерального директор по логистике, директор по закупкам
2008	2009	ОАО «Автотрансэнерго»	Председатель Совета Директоров
2008	2009	ООО «ОГК-4 Финанс»	Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Правления, заместитель генерального директора по ресурсообеспечению и общим вопросам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Саблуков Юрий Степанович**

(председатель)

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2005	2007	ООО «ЕвроСибЭнерго»	Руководитель проекта «Волгаэнерго» департамента стратегического планирования и инвестиций
2007	2008	ОАО «ОГК-3»	Советник исполнительного директора, Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Генеральный директор, член Правления
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Винкель Майк**

Год рождения: **1970**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	Е.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по менеджменту рынков
2007	2008	Е.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по вопросам торговли и оптимизации
2009	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Управляющий директор
2009	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	80 129 660
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	80 129 660

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В соответствии с «Положением о Совете директоров ОАО «ОГК-4», утвержденном на Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» 18.06.2010 г. членам Совета директоров предусматриваются следующие вознаграждения:

12.1. Членам Совета директоров возмещаются расходы (включая НДС), если таковые имеются, понесенные ими в связи с присутствием на заседаниях Совета директоров или в связи с иным исполнением их должностных обязанностей в качестве членов Совета директоров. Такие расходы возмещаются по заявлению члена Совета директоров с приложением документов, подтверждающих размер таких расходов.

12.2. Каждый член Совета директоров, с учетом нижеприведенной статьи 12.4 настоящего Положения, имеет право на получение фиксированного квартального вознаграждения от Общества за исполнение своих должностных обязанностей в качестве члена Совета директоров, которое рассчитывается по следующей формуле:

$KB = 7500 \text{ (семь тысяч пятьсот) евро} * l / k + 600 \text{ (шестьсот) евро} * p;$ - для Председателя Совета директоров;

$KB = 6250 \text{ (шесть тысяч двести пятьдесят) евро} * l / k + 600 \text{ (шестьсот) евро} * p;$ - для остальных членов Совета директоров (включая заместителя Председателя);

где:

KB - размер квартального вознаграждения, выраженный в евро;

l – число заседаний и заочных голосований Совета директоров в отчетном квартале, в которых принимал участие член Совета директоров;

k – общее число заседаний и заочных голосований Совета директоров в отчетном квартале;

p – число заседаний Совета директоров в отчетном квартале, в которых принял участие член Совета директоров путем личной явки на заседание Совета директоров.

При этом под личной явкой для целей применения статьи 12.2. и статьи 12.3 настоящего Положения понимается физическое присутствие члена Совета директоров на заседании Совета директоров и не учитывается участие в заседании Совета директоров путем направления письменного мнения или посредством телеконференции или видеоконференции (либо с помощью других технических средств, которые предусматривают возможность устной двусторонней связи).

Фиксированное квартальное вознаграждение выплачивается в течение 30 дней после окончания отчетного квартала. Выплаты в рублях осуществляются по курсу Центрального банка РФ, действующему на последнее число отчетного квартала, по завершении которого выплачивается вознаграждение.

12.3 Если Общее собрание акционеров по результатам отчетного финансового года не примет иное решение, члены Совета директоров также имеют право на получение годового переменного вознаграждения в зависимости от достигнутых Обществом результатов, которое рассчитывается по следующей формуле:

$ГВ = 75000 \text{ (семьдесят пять тысяч) евро} * (EBITDA \text{ факт} / EBITDA \text{ план}) * (0,7 * (n/m) + 0,3 * (s/t))$; – для Председателя Совета директоров;

$ГВ = 50000 \text{ (пятьдесят тысяч) евро} * (EBITDA \text{ факт} / EBITDA \text{ план}) * (0,7 * (n/m) + 0,3 * (s/t))$; - для остальных членов Совета директоров (включая заместителя Председателя);

где:

ГВ – размер годового вознаграждения, выраженный в евро;

EBITDA факт - прибыль до уплаты налогов, процентов, учета износа и амортизации (*EBITDA*), основанная на финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и подтвержденной Аудитором в отношении отчетного финансового года, по результатам деятельности в котором применяется переменное вознаграждение;

EBITDA план - прибыль до уплаты налогов, процентов, учета износа и амортизации (*EBITDA*) основанная на бюджете Общества, подготовленном в соответствии с МСФО для отчетного финансового года, по результатам деятельности в котором применяется переменное вознаграждение;

n - число заседаний и заочных голосований Совета директоров в отчетном финансовом году, в которых принимал участие член Совета директоров;

m - общее число заседаний и заочных голосований Совета директоров в отчетном финансовом году;

s - число заседаний Совета директоров в отчетном финансовом году, в которых принял участие член Совета директоров путем личной явки на заседание Совета директоров;

t – общее число заседаний Совета директоров в отчетном финансовом году.

При этом при расчете годового переменного вознаграждения действуют следующие ограничения:

- в случае если отношение (*EBITDA факт*/*EBITDA план*), выраженное в процентах, по результатам отчетного финансового года составит менее 80% , то для целей расчета годового переменного вознаграждения данное отношение признается равным 0 (нулю), и годовое переменное вознаграждение выплате не подлежит;

- в случае если отношение (*EBITDA факт*/*EBITDA план*), выраженное в процентах, по результатам отчетного финансового года составит более 150%, то для целей расчета годового переменного вознаграждения данное отношение признается равным 1,5 (одной целой пяти десятым).

Если в Обществе не ведется отчетность в соответствии с МСФО, то показатели *EBITDA факт* и *EBITDA план* определяются на основании данных подтвержденной Аудитором годовой бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее - «РСБУ») и бюджета Общества, подготовленного в соответствии с РСБУ, соответственно.

Вознаграждение, предусмотренное настоящей статьей 12.3, выплачивается Обществом в течение 3 месяцев с даты рассмотрения Советом директоров подтвержденной Аудитором финансовой отчетности в соответствии с МСФО за отчетный финансовый год, либо, если вознаграждение определяется на основании данных бухгалтерской отчетности в соответствии с РСБУ, с даты утверждения бухгалтерской отчетности за отчетный финансовый год Общим собранием акционеров. Выплаты в рублях осуществляются по курсу Центрального банка РФ, действующему на дату проведения заседания Совета директоров, рассмотревшего отчетность в соответствии с МСФО, либо на дату Общего собрания акционеров, утвердившего бухгалтерскую отчетность в соответствии с РСБУ за соответствующий финансовый год, соответственно.

12.4 Членам Совета директоров, которые одновременно занимают оплачиваемые должности в Обществе или его Дочерних обществах или являются членами Правления Общества или его Дочерних обществ, Общество не выплачивает вознаграждение в соответствии с предыдущими статьями 12.2 и 12.3 настоящего Положения за исполнение ими обязанностей в качестве членов Совета директоров. Во избежание сомнений, членам Совета директоров, указанным в первом предложении настоящего пункта, возмещаются все расходы, понесенные ими при исполнении ими своих обязанностей в соответствии с вышеприведенной статьей 12.1 настоящего Положения.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение	0
Заработная плата	45 465 929
Премии	18 464 095
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	328 520
Иные имущественные представления	0
Иное	11 185 888
ИТОГО	75 444 432

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: С членами Правления Эмитента заключены соответствующие трудовые договоры, в соответствии с занимаемыми ими штатными должностями, в рамках которых определяется размер их вознаграждения за выполнение функций в качестве штатных сотрудников Эмитента. Специальное вознаграждение за выполнение функций членов Правления в документах Эмитента не предусмотрено.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится 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 в соответствии с Уставом является Ревизионная комиссия Общества.

В соответствии с Уставом эмитента:

«20.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до проведения следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров.

Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 4 (Четыре) человека.

20.2. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно.

20.3. К компетенции Ревизионной комиссии относится:

1) организация и осуществление ежегодной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ежегодная проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества основывается на обсуждении с Аудитором и внутренними аудиторами, а также с Комитетом по аудиту при необходимости его образования в Совете директоров, результатах предусмотренного законодательством годового аудита финансовой отчетности, внутренних аудиторских заключений, отчетности о рисках и отчетах о внутрихозяйственном контроле. Если вышеуказанные процедуры не позволяют Ревизионной комиссии подготовить заключение по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества, она вправе запрашивать дополнительную информацию и по своему усмотрению привлекать извне специалистов для поддержки.

2) В отношении результатов проверки финансово-хозяйственной деятельности Ревизионная комиссия составляет заключение, содержащее:

а) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

б) 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.

Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

20.4. Ревизионная комиссия вправе, в частности, в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

20.5. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением об организации и осуществлении ежегодной проверки вправе привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

20.6. В дополнение к обязательной ежегодной проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией, дальнейшие проверки могут быть осуществлены во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества».

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники: *На основании решения Совета Директоров «ОГК-4» 20.12.2005 г. (протокол № 10) с 10.01.2006 года было создано Управление внутреннего контроля и аудита эмитента, которое с 01.01.2007г. было переименовано в Управление внутреннего аудита. На основании решения Совета директоров ОАО «ОГК-4» 27.11.2008г. (протокол № 102) Управление внутреннего аудита с 31.12.2008г. прекратило свою деятельность. С 01.01.2009 г. функции внутреннего контроля переданы в Управление рисков и внутреннего контроля.*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основной задачей Управления рисков и внутреннего контроля является организация и внедрение в Обществе системы внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, а также внедрение и поддержка в Компании комплексной системы управления рисками.

Управление рисков и внутреннего контроля помогает эмитенту в достижении его целей, обеспечивая систематический, планомерный подход к оценке и повышению эффективности процессов корпоративного управления, контроля и управления рисками.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В ходе осуществления деятельности Управление рисков и внутреннего контроля взаимодействует с внешним аудитором. Внешние аудиторы по решению руководства могут проводить аудит системы внутреннего контроля Эмитента по результатам отчетного года. Внешние аудиторы могут запрашивать у участников проекта любые документы, относящихся к проекту, включая результаты тестирования.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Положение об инсайдерской информации ОАО «ОГК-4», утвержденное в новой редакции Советом директоров ОАО «ОГК-4» 15.10.2009 года, (протокол № 120).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.ogk-4.ru в разделе «О компании / Документы Компании»

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Вильгельм Михаэль Винфрид Кристиан**
(председатель)

Год рождения: **1954**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
нет сведений	настоящее время	Е.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Старший вице-президент по финансовой отчетности (Главный бухгалтер)
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кольпатцик Андреас**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее, Рурский Университет (г.Бохум, Германия)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	Е.ON AG, Дюссельдорф, Германия	Вице-президент по аудиту группы/проектов
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления

эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мацидовски Марио Дитмар**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»	Директор отдела аудита топливно-энергетического комплекса
2007	2008	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Финансовый директор
2008	2009	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	Вице-президент по отчетности и контроллингу
2009	2010	ОАО «ОГК-4»	Руководитель управления по контроллингу и отчетности
2010	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Директор по экономике
2007	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Патрикеев Станислав Александрович**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО «ОГК-4»	начальник управления внутреннего аудита
2007	2009	ОАО «Автотрансэнерго»	член ревизионной комиссии
2008	2010	ООО «Э.ОН Раша Пауэр»	начальник департамента внутреннего аудита
2006	настоящее время	ОАО «ОГК-4»	член ревизионной комиссии
2007	настоящее время	ООО «Теплосбыт»	ревизор
2007	2009	ООО «ОГК-4 Финанс»	ревизор
2008	настоящее время	ОАО «Шатурская управляющая компания»	член ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ООО «Э.ОН Раша»	Директор департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии 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):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В отношении выплат за 2010 год на годовом общем собрании акционеров 18.06.2010 г. утверждено «Положение о ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» (протокол № 9, дата составления 23.06.2010 г.):

«12.1. Членам Ревизионной комиссии возмещаются расходы (включая НДС), в частности, командировочные расходы, если таковые имеются, понесенные ими в связи с присутствием на заседаниях Совета директоров, проведением проверок или в связи с иным исполнением их должностных обязанностей в качестве членов Ревизионной комиссии.

12.2. Члены Ревизионной комиссии не получают вознаграждение за исполнение ими своих обязанностей, если иное не предусмотрено решением Общего собрания акционеров.

12.3. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров.»

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	4 387.2
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	40.45
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	779 005 252
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	145 657 287
Общий объем израсходованных денежных средств	924 662 539

Изменение численности за 2 квартал 2010 г. является несущественным для эмитента.

На 30 июня 2010 года 63,5% сотрудников эмитента являлись членами первичных профсоюзных организаций, созданных на соответствующих филиалах эмитента, например «Первичной профсоюзной организации Яйвинской ГРЭС», «Первичной профсоюзной организации Шатурской ГРЭС» и т.д. В каждом из шести филиалов Компании действуют коллективные договоры, в соответствии с которыми заработная плата ежеквартально индексируется с учетом изменения индекса потребительских цен.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **307 423**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **34**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, 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

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Э.ОН Раиа Холдинг ГмбХ (E.ON Russia Holding GmbH)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Место нахождения

Германия, Дюссельдорф, Э.ОН-Платц 1, 40479

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **78.3063**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **78.3063**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Э.ОН АГ (E.ON AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Место нахождения

Германия, Дюссельдорф, Э.ОН-Платц 1, 40479

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Дойче Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, ул. Садовническая 82 стр. 2

ИНН: **7702216772**

ОГРН: **1027739369041**

Телефон: **(495) 797-5000**

Факс: **(495) 797-5017**

Адрес электронной почты: **db.moscow@db.com**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-05616-000100**

Дата выдачи: **04.09.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **46 260 048 923**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ДКК»**

Место нахождения

115162 Россия, г. Москва, ул. Шаболовка 31 стр. Б

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

Факс: **(495) 232-6804**

Адрес электронной почты: **dcc@dcc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **8 797 173 664**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

0.28672

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом - 0,2866044%, ФГУП "Информационное телеграфное агентство России (ИТАР) - 0,000115%**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

0.006025

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Агентство по управлению имуществом Пермского края - 0,0000001%, Государственное автономное учреждение Ростовской области "Фонд имущества Ростовской области" - 0,0000001%, Московская область в лице Министерства имущественных отношений Московской области - 0,0000023%, Чукотский автономный округ, в лице уполномоченного органа - Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа - 0,0060226%**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

0.005956

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Муниципальное образование городской округ город Сургут в лице Администрации города Сургут - 0,0059563%, МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СМЕШАННОГО ТИПА ДЕТСКИЙ ДОМ - 0,00000003%**

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')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. 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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - 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 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.01.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.03.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.04.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)

эмитента: **22.05.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.08.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.08.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **89.5988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **89.5988**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.10.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ (E.ON Russia Power GmbH)***

Сокращенное фирменное наименование: ***не применяется***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **72.7077**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **72.7077**

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.4899**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.4899**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.04.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Э.ОН Раиа Пауэр ГмбХ (E.ON Russia Power GmbH)***

Сокращенное фирменное наименование: ***не применяется***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **76.086367**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **76.086367**

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.4899**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.4899**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Э.ОН Раиа Холдинг ГмбХ (E.ON Russia Holding GmbH)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **78.3063**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **78.3063**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.04.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Э.ОН Раиа Холдинг ГмбХ (E.ON Russia Holding GmbH)**

Сокращенное фирменное наименование: **не применяется**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **78.3063**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **78.3063**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	2	4 649 245
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	2	4 649 245
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **29 631 455**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 969 393 000	53 312 000
в том числе просроченная	1 206 401 000	х
Дебиторская задолженность по векселям к получению	2 050 000	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	12 076 176 000	5 095 000
в том числе просроченная	19 645 000	х
Прочая дебиторская задолженность	5 857 177 000	3 070 000
в том числе просроченная	1 344 000	х
Итого	19 902 746 000	61 477 000
в том числе просроченная	1 227 390 000	х

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш (GAMA Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Гама Гюч Системлери Мухендислик Вэ Тааххют А.Ш (GAMA Guc Sistemleri Muhendislik ve Taahhut A.S.)**

Место нахождения: **Ataturk Bulvari, No: 97, Kat 6, Kizilay, Ankara, Turkey**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **7 205 730 000**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная дебиторская задолженность отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Управление федерального казначейства МФ РФ по г.Москве**

Сокращенное фирменное наименование: **УФК МФ РФ по г.Москве**

Место нахождения: **109097, г. Москва, ул. Ильинка, д. 9**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **2 609 456 000**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная дебиторская задолженность отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс на 30 июня 2010 г.

<p>Организация: Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"</p> <p>Идентификационный номер налогоплательщика</p> <p>Вид деятельности</p> <p>Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество</p> <p>Единица измерения: тыс. руб.</p> <p>Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34</p>	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	30.06.2010
	ИНН	76828204
	по ОКВЭД	8602067092
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	16 245 178	15 783 296
Незавершенное строительство	130	25 847 084	40 589 731
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	73 914	86 915
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	51 255	52 358
Отложенные налоговые активы	148		
Прочие внеоборотные активы	150	391 149	343 049
ИТОГО по разделу I	190	42 608 580	56 855 349
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 989 857	2 116 339
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 822 608	1 900 095
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	0
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	167 249	216 244
прочие запасы и затраты	217		

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	197 077	6 117
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	2 388 496	61 477
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	90 950	53 312
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	21 247 236	19 902 746
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 986 297	1 969 393
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	17 140 837	12 068 172
Денежные средства	260	481 706	46 182
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	43 445 209	34 201 033
БАЛАНС	300	86 053 789	91 056 382

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	25 219 482	25 219 482
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	41 471 438	41 471 438
Резервный капитал	430	478 313	833 446
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	478 313	833 446
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	13 433 375	17 639 790
ИТОГО по разделу III	490	80 602 608	85 164 156
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	501 391	527 026
Прочие долгосрочные обязательства	520	728	662
ИТОГО по разделу IV	590	502 119	527 688
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	4 870 125	5 285 696
поставщики и подрядчики	621	3 592 837	3 706 429
задолженность перед персоналом организации	622	98 853	119 911
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	13 221	31 026
задолженность по налогам и сборам	624	149 445	142 886
прочие кредиторы	625	1 015 769	1 285 444
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	8 306	8 211
Доходы будущих периодов	640	174	174
Резервы предстоящих расходов	650	70 457	70 457
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	4 949 062	5 364 538
БАЛАНС	700	86 053 789	91 056 382

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	67 028	62 424
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	18 774	340
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	272 250	240 429
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 473 414	5 592 726
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	5 344	11 030
Износ жилищного фонда	970	2 197	2 197
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	635 481	670 825

**Отчет о прибылях и убытках
за 6 месяцев 2010 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Энергостроителей 23 стр. 34**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

30.06.2010

76828204

8602067092

40.10.11

384

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	24 798 873	19 608 742
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-18 804 097	-16 317 129
Валовая прибыль	029	5 994 776	3 291 613
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	5 994 776	3 291 613
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	228 815	612 127
Проценты к уплате	070	-4 189	-9 451
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	971 479	4 385 566
Прочие операционные расходы	100	-1 563 029	-2 688 164
Внереализационные доходы	120		
Внереализационные расходы	130		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	5 627 852	5 591 691
Отложенные налоговые активы	141	1 164	-775
Отложенные налоговые обязательства	142	16 042	36 632
Текущий налог на прибыль	150	-1 045 059	-1 330 713
Дополнительные показатели	151	-6 367	2 459
ДРУГИЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ПЛАТЕЖИ	152	-9 558	2 459
НАЛОГОВЫЕ САНКЦИИ	152	3 191	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	4 561 548	4 226 030
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-1 801	265 487
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	67 971	51 177	92 856	11 619
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	41 725	6 418	2 132	7 275
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	313 038	1 075 289	4 008 553	2 509 617
Отчисления в оценочные резервы	270				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280				

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется, ввиду представления сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний заверченный финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

2009 - МСФО

Отчетный период

Год: **2009**

Квартал:

Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ОГК-4», подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, приведена в приложении № 1 к настоящему отчету.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В течение отчетного квартала изменения в учетную политику не вносились.

С учетной политикой ОАО «ОГК-4» можно ознакомиться на странице эмитента в сети Интернет (www.ogk-4.ru) в разделе «Акционеру и инвестору/Экономика и финансы».

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **12 631 620 143**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 429 559 395**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

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 иного имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Эмитентом была произведена покупка следующего имущества:

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Цена приобретения, руб. (НДС не облагается)
Земельный участок кад. №86:10:0101 000:497	3 308 668,28
Земельный участок кад. №86:10:0101 090:31	1 413 652,72
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:127	2 183 260,79
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:128	426 259,74
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:129	376 001,29
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:45	23 667 978,09
Земельный участок кад. №86:10:0101 212:69	822 534,77

Незавершенный строительством объект СОГ-4	2 131 000,00
Незавершенный строительством объект БВС-2	1 744 9000,00
Незавершенный строительством объект ОРУ-500	1 991 000,00
Итого	53 769 355,68

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Цена приобретения, руб. (НДС не облагается)
Земельный участок кад. №50:25:0010114:40	426 837,12
Земельный участок кад. №50:25:0030424:1	400 551,70
Земельный участок кад. №50:25:0060354:1	400 551,70
Земельный участок кад. №50:25:0010115:83	3 462 398,89
Земельный участок кад. №50:25:0010115:73	10 146,46
Земельный участок кад. №50:25:0010115:74	12 764,14
Земельный участок кад. №50:25:0010115:76	13 257,95
Земельный участок кад. №50:25:0010115:77	16 199,86
Земельный участок кад. №50:25:0010115:75	13 196,98
Земельный участок кад. №50:25:0010115:80	54 852,43
Земельный участок кад. №50:25:0010115:81	73 281,12
Земельный участок кад. №50:25:0010306:38	13 242,36
Земельный участок кад. №50:25:0010306:28	13 242,36
Теплосеть кад №50:25:14:01377:001	4 530 750
Итого	5 978 874,18

Эмитентом была проведена процедура постановки на баланс недвижимого имущества ликвидированного ДЗО ОАО «Автотрансэнерго»:

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Восстановительная стоимость, руб.	Остаточная стоимость, руб.
Здание малого гаража на территории гаража ГРЭС-5	1 314 950,83	1 314 950,83
Здание большого гаража со служебно-бытовыми помещениями	3 826 663,43	3 826 663,43
Здание склада огнеупоров №4	1 951 349,16	1 951 349,16
Здание мойки автомобилей	656 713,28	656 713,28
Автомойка гаража (локальные очистные сооружения)	484 822,31	484 822,31
Итого:	8 234 499,01	8 234 499,01

Эмитентом был произведен ввод новых объектов в эксплуатацию из незавершенного строительства:

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Восстановительная стоимость, руб.
Здание электролизной	11 889 366,70
Сооружение – эстакада трубопроводов	6 229 165,64
Итого:	18 118 532,34

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Восстановительная стоимость, руб.
Мастерская ЦЭМ	1 395 765
Итого:	1 395 765

Эмитентом была произведена продажа следующего имущества:

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Остаточная стоимость, руб.	Рыночная стоимость, руб. с НДС
ВСЕГО	325 533,31	460 141

В том числе:

Оценка рыночной стоимости имущества производилась по состоянию на 01.08.2007 г. ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» Отчет № МФ-740 от 18 января 2008г.			
Наименование объекта	Остаточная стоимость (руб.)	Рыночная стоимость, определенная независимым оценщиком, руб. с НДС	Стоимость продажи имущества по Договору, руб. с НДС
Депозит для тепловоза	325 533,31	460 141	500 000
Итого:	1 172 232,93	2 770 109	3 000 000

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.	Стоимость продажи по Договору, руб. (НДС не облагается)
Земельный участок, (5 565 м ² .)	8 234	387 829
Итого:	8 234	387 829

Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.	Стоимость продажи по Договору, руб. с учетом НДС
Встроенные помещения (612,6 м ²)	14 774 786,25	44 025 800,00
Итого:	14 774 786,25	44 025 800,00

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Остаточная стоимость, руб.
Встроенные помещения на I этаже 4-этажного кирпичного жилого дома (площадью 612,6 м ²)	14 774 786,25
Итого:	14 774 786,25

Эмитентом была произведена безвозмездная передача следующего имущества.

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Наименование объекта	Балансовая стоимость, руб.
Производственная автодорога к гидроузлу на реке Шестница, протяжённость 7600 м.	1
Дорожка пешеходная, площадь покрытия 6300 м ²	216 576
Инспекторская автодорога к соединительному каналу р. Аржаты - оз. Сошно, протяжённость: 630м, общ. пл. 3000 м ²	120 842
Итого:	337 419

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **25 219 482 458.369999**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 219 482 458.369999**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: **25.07.2006**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **8 210 830 760**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **8 210 830 760**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **49 130 625 974**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющий функции общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **23.12.2005**

Номер протокола: **211**

Дата изменения размера УК: **10.05.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **49 130 625 974**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **49 130 625 974**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.599998**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-4»**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **02.03.2007**

Номер протокола: **1**

Дата изменения размера УК: **19.10.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.599998**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **19 652 250 389.599998**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.970001**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-4»**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **24.04.2007**

Номер протокола: **2**

Дата изменения размера УК: **04.09.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.970001**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 206 846 335.970001**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 219 482 458.369999**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-4»**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **05.10.2007**

Номер протокола: **5**

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **п. 8.1. Устава: Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **833 445 992**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **3.305**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **355 133 208**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

средства резервного фонда не использовались

8.1.4. 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 Уставом Общества:

«11.3. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения, публикуется Обществом в газете «Российская газета».

11.4. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются обычным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров»

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:
В соответствии с пунктом 3.2. Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«3.2.1. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

3.2.2. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров. Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров».

В соответствии с п. 3.2.5 Положения «в течение 5 (пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии, Аудитора или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве. Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть принято только по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации».

В соответствии с п. 3.2.7 Положения «В случае, если в течение установленного пунктом 3.2.5 настоящего Положения срока Советом директоров не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров полномочиями, предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
В соответствии с Уставом:

«11.1. Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора, утверждения представляемых Советом директоров годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях

и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года».

В соответствии с пунктом 3.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«3.2.2. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии, Аудитора или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров. Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с пунктом 3.3. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«3.3.1 Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (девяносто) дней после окончания финансового года».

В соответствии с пунктом 3.3.3 Положения предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов 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).

В соответствии с пунктом 3.3.4 Положения предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

В соответствии с пунктом 3.3.5 Положения Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (пяти) дней после окончания сроков, установленных положениями абзаца 2 пункта 3.3.1 и абзаца 2 пункта 3.3.2 настоящего Положения.

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):

В соответствии с пунктом 4 «Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«4.7. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться, определяются решением Совета директоров Общества.»

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 6.5 и 7 «Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»:

«6.5.2. Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров. После оглашения итогов голосования по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Председательствующий объявляет Общее собрание акционеров закрытым.

6.5.3. Если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, не были оглашены на Общем собрании акционеров, в течение 10 (десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования должны быть доведены до сведения лиц, которые включены в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, путем публикации их в газете «Российская газета» в форме отчета об итогах голосования.

6.5.4. Протокол об итогах голосования составляется и подписывается Регистратором Общества в двух экземплярах в течение 15 (пятнадцати) дней после закрытия Общего собрания акционеров.

7.5. ...

Решения, принятые Общим собранием акционеров, проводимым в форме заочного голосования, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования публикуются в газете «Российская газета» в течение 10 (десяти) дней после составления отчета об итогах голосования.»

8.1.5. 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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

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

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

Место нахождения

140700 Россия, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд 5

ИНН: **5049017195**

ОГРН: **1075049000740**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.4**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **63 048 706 145**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **9 146 999 148**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

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**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
19.04.2007	1-02-65104-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии со статьей 6 Устава эмитента:

- «1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Количество акций, находящихся в обращении: 63 048 706 145 (Шестьдесят три миллиарда сорок восемь миллионов семьсот шесть тысяч сто сорок пять) целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 (Сорок четыре миллиарда девятьсот двадцать пять миллионов сорок две тысячи восемьсот семьдесят четыре сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятисот семидесяти четвертых) дробных штуки;

Количество объявленных акций: 9 146 999 298 (Девять миллиардов сто сорок шесть миллионов девятьсот девяносто девять тысяч двести девяносто восемь) целых и 4 205 583 100 /49 130 625 974 (Четыре миллиарда двести пять миллионов пятьсот восемьдесят три тысячи сто сорока девяти миллиардных ста тридцати миллионных шестисот двадцати пяти тысячных девятисот семидесяти четвертых) дробных штук;

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Указанных выпусков нет

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корпус 13**

ИНН: **7726030449**

ОГРН: **1027739216757**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00264**

Дата выдачи: **03.12.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **02.04.2009**

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. **Федеральный Закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ "О валютном регулировании и валютном контроле"**(ред. от 30.10.2007г.);

2. **Налоговый кодекс Российской Федерации от 05.08.2000г. № 117-ФЗ** (ред. от 04.12.2007, с изм. от 06.12.2007);

3. **Федеральный Закон от 22.04.1996 N 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг"** (ред. от 06.12.2007г.);

4. **Федеральный Закон от 09.07.1999 N 160-ФЗ "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации"**(ред. от 26.06.2007г.);

5. **Федеральный Закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений"** (ред. от 24.07.2007г.);

6. **Федеральный Закон от 10.07.2002 N 86-ФЗ "О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)"** (ред. от 26.04.2007г.);

7. **Федеральный Закон от 07.08.2001 N 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма"**(ред. от 28.11.2007г.);

8. **Международные соглашения и конвенции с участием Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.**

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным 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, ПРИМЕНЯЕМЫЕ в 2009г.

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Доход от реализации ценных бумаг	20% (п.1 Ст.284 НК РФ)	20% (пп.1 п.2 Ст.284 НК РФ)	13% (п.1.Ст 224 НК РФ)	30% (п.3 Ст.224 НК РФ)

Доход в виде дивидендов	<p align="center">0% (для организаций имеющих долю в капитале Эмитента не менее 50%, стоимость которой превышает 500 млн. руб.) (пп.1. п.3 Ст.284 НК РФ)</p> <p align="center">9% (все остальные налогоплательщики) (пп.2.п.3. Ст 284 НК РФ)</p>	<p align="center">0-15% (пп.3.п.3 Ст.284 НК РФ)</p>	<p align="center">9% (п.4. Ст. 224)</p>	<p align="center">15%* (п.3 Ст 224 НК РФ)</p>
--------------------------------	--	--	--	--

* С 2006 по 2007г. применялась налоговая ставка в размере 30% в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами РФ.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога- налог на доходы физических лиц.

В соответствии со Ст. 208 Налогового Кодекса РФ к доходам от источников в Российской Федерации в том числе относятся:

Доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций;

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.

Доходом налогоплательщика, является доход от:

купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

На основании п.3 Ст. 214.1 НК РФ доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг, в том числе инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, 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 (включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд).

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, уплаченный налогоплательщиком при получении ценных бумаг в порядке наследования;
- налог, уплаченный налогоплательщиком при получении в порядке дарения акций, паев в соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 Налогового Кодекса;
- 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.

В случае если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

При реализации акций (долей, паев), полученных налогоплательщиком при реорганизации организаций,

расходами на их приобретение признается стоимость, определяемая в соответствии с пунктами 4 - 6 статьи 277 Налогового Кодекса, при условии документального подтверждения налогоплательщиком расходов на приобретение акций (долей, паев) реорганизуемых организаций.

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.

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.

Вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при расчете и уплате налога в бюджет у источника выплаты дохода (брокера, доверительного управляющего, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или у иного лица, совершающего операции по договору поручения или по иному подобному договору в пользу налогоплательщика) либо по окончании налогового периода при подаче налоговой декларации в налоговый орган.

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.

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, определяемого в соответствии со статьей 214.1 НК РФ, 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.

Налоговым агентом в отношении доходов по операциям с ценными бумагами и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, осуществляемым доверительным управляющим в пользу учредителя доверительного управления (выгодоприобретателя), признается доверительный управляющий, который определяет налоговую базу по указанным операциям с учетом положений настоящей статьи.

При осуществлении выплат в денежной или натуральной форме из средств, находящихся в доверительном управлении до истечения срока действия договора доверительного управления или до окончания налогового периода, налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с пунктом 7 статьи 214.1 НК РФ, соответствующей фактической сумме выплачиваемых учредителю доверительного управления (выгодоприобретателю) средств. Доля дохода в этом случае определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг (денежных средств), находящихся в доверительном управлении, определяемой на дату выплаты денежных средств.

Под выплатой денежных средств в целях настоящего пункта 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 Налогового Кодекса.

Удержанный у налогоплательщика налог подлежит перечислению налоговыми агентами в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

Налогоплательщики, получившие доходы, при выплате которых налоговыми агентами не была удержана сумма налога, уплачивают налог равными долями в два платежа: первый - не позднее 30 календарных дней с даты вручения налоговым органом налогового уведомления об уплате налога, второй - не позднее 30 календарных дней после первого срока уплаты.

2. В соответствии со Ст.214 НК РФ сумма налога на доходы физических лиц в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующих положений:

1) сумма налога в отношении дивидендов, полученных от источников за пределами Российской Федерации, определяется налогоплательщиком самостоятельно применительно к каждой сумме полученных дивидендов по ставке, предусмотренной пунктом 4 статьи 224 Налогового Кодекса.

При этом налогоплательщики, получающие дивиденды от источников за пределами Российской Федерации, вправе уменьшить сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, на сумму налога, исчисленную и уплаченную по месту нахождения источника дохода, только в случае, если источник дохода находится в иностранном государстве, с которым заключен договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения.

2) В случае, если сумма налога, уплаченная по месту нахождения источника дохода, превышает сумму налога, исчисленную в соответствии с настоящей главой, полученная разница не подлежит возврату из бюджета;

3) Если источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов, в порядке, предусмотренном статьей 275 Налогового Кодекса, то есть аналогично порядку предусмотренному для исчисления налога на прибыль организаций, в части доходов от участия в других организациях.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль организаций.

К доходам относятся:

1. Выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
2. Доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

1. Доходы от реализации имущественных прав:

В соответствии с п.2 Ст. 280 НК РФ 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, 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.

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.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

2. Доходы в виде дивидендов от участия в других организациях.

Дивидендом признается любой доход, полученный акционером (участником) от организации при распределении прибыли, остающейся после налогообложения (в том числе в виде процентов по привилегированным акциям), по принадлежащей акционеру (участнику) акциям (долям) пропорционально долям акционеров (участников) в уставном (складочном) капитале этой организации.

В соответствии с п.2 Ст.275 НК РФ для налогоплательщиков-резидентов, по доходам в виде дивидендов, налоговая база по доходам, полученным от долевого участия в других организациях, определяется налоговым агентом с учетом особенностей, установленных этим пунктом.

Если источником дохода налогоплательщика является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений настоящего пункта.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется

налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 Налогового Кодекса;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 Налогового Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение *H* составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.)

В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная соответственно подпунктом 3 пункта 3 статьи 284 или пунктом 3 статьи 224 Налогового Кодекса.

При этом согласно ст.7 Налогового кодекса РФ, если международным договором Российской Федерации, содержащим положения, касающиеся налогообложения и сборов, установлены иные правила и нормы, чем предусмотренные НК РФ и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами о налогах и (или) сборах, то применяются правила и нормы международных договоров Российской Федерации.

На основании Ст.310 НК РФ налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в РФ, исчисляется и удерживается российской организацией, выплачивающей доход иностранной организации (далее - налоговый агент) или самостоятельно иностранной организацией, осуществляющей деятельность в РФ через постоянное представительство при каждой выплате доходов, за исключением случаев выплаты доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) не облагаются (облагаются по пониженным ставкам) налогом в РФ при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения налогового резидентства иностранного государства, с которым заключен международный договор об избежании двойного налогообложения.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: 2005

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Решение единственного акционера***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***21.04.2006***

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***21.04.2006***

Дата составления протокола: ***21.04.2006***

Номер протокола: ***220***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.01123***

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***92 207 629.43***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***92 207 629.43***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная форма

Дивидендный период

Год: ***2006***

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***25.05.2007***

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***10.04.2007***

Дата составления протокола: ***28.05.2007***

Номер протокола: ***3***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.004071***

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***200 010 787.54***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***198 766 043.71***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

отсутствие необходимых или корректных реквизитов для перечисления дивидендов в безналичном порядке; отсутствие информации или несвоевременное внесение акционерами изменений в реестр о способе получения дохода, наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства.

Дивидендный период

Год: ***2007***

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.05.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.04.2007**

Дата составления протокола: **28.05.2007**

Номер протокола: **3**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.003053**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **150 000 715.12**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **149 064 104.27**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
отсутствие необходимых или корректных реквизитов для перечисления дивидендов в безналичном порядке; отсутствие информации или несвоевременное внесение акционерами изменений в реестр о способе получения дохода, наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства.

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.10. Иные сведения

П 8.10. Иные сведения

В связи с техническими ошибками программы "Анкета Эмитента", допущенными разработчиками программы, в некоторых пунктах настоящего Ежеквартального отчета информация отражена некорректно.

Ниже приводятся технические ошибки, допущенные программой в настоящем ежеквартальном отчете, и корректная информация.

в п. 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента вместо:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Калабин Юрий Юрьевич**

Срок действия доверенности:

следует читать:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Калабин Юрий Юрьевич**

Срок действия доверенности: Доверенность не выдавалась.

в п. 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: вместо:

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **25 219 482 458.369999**

следует читать:

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **25 219 482 458.37**

вместо:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 219 482 458.369999**

следует читать:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 219 482 458.37**

в п. 8.1.2: Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Дата изменения размера УК: **10.05.2007**

вместо:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.599998**

следует читать:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.60**

Дата изменения размера УК: **19.10.2007**

вместо:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.599998**

следует читать:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **19 652 250 389.60**

вместо:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **19 652 250 389.599998**

следует читать:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **19 652 250 389.60**

вместо:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.970001**

следует читать:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.97**

Дата изменения размера УК: **04.09.2008**

вместо:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.970001**

следует читать:

Размер УК до внесения изменений (руб.): **25 206 846 335.97**

вместо:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 206 846 335.970001**

следует читать:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **25 206 846 335.97**

вместо:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 219 482 458.369999**

следует читать:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **25 219 482 458.37**

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

вместо:

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **63 048 706 145**

следует читать:

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **63 048 706 145 целых и 44 925 042 874/49 130 625 974 дробных**

вместо:

Количество объявленных акций: **9 146 999 148**

следует читать:

Количество объявленных акций: **9 146 999 148 целых и 4 205 583 100/49 130 625 974 дробных**

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

**ОАО "ОГК-4" И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Консолидированный отчет о финансовом положении
по состоянию на 31 декабря 2009 года
(в тыс. руб.)

	Прим.	На 31 декабря 2009	Скорректиро вано на 31 декабря 2008	Скорректиро вано на 31 декабря 2007
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	2,6	64 709 683	47 324 055	33 665 903
Нематериальные активы	7	447 679	650 670	454 361
Долгосрочные финансовые активы		51 333	27 136	-
Прочие внеоборотные активы	2, 9	34 117	1 063 525	6 774
Итого внеоборотные активы		65 242 812	49 065 386	34 127 038
Оборотные активы				
Денежные средства	22	483 368	130 615	4 138 844
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	7 528 075	2 887 955	1 275 662
Товарно-материальные запасы	8	1 699 351	1 803 967	1 947 203
Переплата по налогу на прибыль		392 758	-	-
Краткосрочные финансовые активы	10	17 131 566	30 994 817	35 790 189
Итого оборотные активы		27 235 118	35 817 354	43 151 898
ИТОГО АКТИВЫ		92 477 930	84 882 740	77 278 936
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Обыкновенные акции	11	25 219 482	25 219 482	25 206 846
Собственные выкупленные акции		-	-	(1 250)
Эмиссионный доход		40 052 405	40 052 405	39 955 090
Прочие резервы	2,11	1 166 792	687 981	150 473
Нераспределенная прибыль	2	17 840 874	11 522 968	5 334 477
Итого капитал акционеров ОАО "ОГК-4"		84 279 553	77 482 836	70 645 636
Доля меньшинства		13 868	14 093	-
Итого капитал		84 293 421	77 496 929	70 645 636
Долгосрочные обязательства				
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	2,15	2 347 122	2 602 670	3 830 581
Пенсионные обязательства	2,12	279 249	496 068	477 280
Прочие долгосрочные обязательства		-	-	174
Итого долгосрочные обязательства		2 626 371	3 098 738	4 308 035
Краткосрочная кредиторская задолженность				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		-	-	250 290
Кредиторская задолженность и начисления	13	4 518 972	2 957 391	1 779 129
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	709 650	117 587
Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль	14	1 039 166	620 032	178 259
Итого краткосрочная кредиторская задолженность		5 558 138	4 287 073	2 325 265

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Консолидированный отчет о финансовом положении
по состоянию на 31 декабря 2009 года
(в тыс. руб.)

Итого обязательства	8 184 509	7 385 811	6 633 300
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	92 477 930	84 882 740	77 278 936

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Зиберт Ф.

1 июня 2010 г.

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,

закончившийся 31 декабря 2009 года

(в тыс. руб.)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	Скорректировано за год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка	16	42 890 097	38 013 337
Операционные расходы	17	(37 160 037)	(35 459 425)
Прочие операционные доходы	16	598 311	234 304
Прибыль от текущей деятельности		6 328 371	2 788 215
Финансовые доходы	18	1 555 820	5 483 820
Финансовые расходы	18	(670 315)	(984 215)
Прибыль до налогообложения		7 213 876	7 287 820
Расходы по налогу на прибыль	15	(1 698 665)	(1 101 063)
Прибыль за год		5 515 211	6 186 757
Прочий совокупный доход:			
Доходы/(расходы) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		24 197	(62 027)
Актuarная прибыль за вычетом налога		151 070	65 153
Хеджирование денежных потоков, за вычетом налога		1 087 654	-
Итого прочий совокупный доход за период		1 262 921	3 126
Итого совокупный доход, признанный за период		6 778 132	6 189 883
Чистая прибыль за период, причитающаяся:			
Акционерам ОАО "ОГК-4"		5 515 436	6 188 491
Доле меньшинства		(225)	(1 734)
Совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ОАО "ОГК-4"		6 778 357	6 191 617
Доле меньшинства		(225)	(1 734)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО "ОГК-4" – базовая и разводненная (в российских рублях)	19	0,087	0, 098

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Зиберт Ф.

1 июня 2010 г.

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества

Консолидированный отчет о движении капитала за год,

закончившийся 31 декабря 2009 года

(в тыс. руб.)

	Капитал, причитающийся акционерам ОАО "ОГК-4"						Доля меньшинства	Итого акционерный капитал
	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Всего		
На 1 января 2008 года	25 206 846	(1 250)	39 955 090	249 728	3 925 049	69 335 463	-	69 335 463
Изменения в учетной политике и поправки	-	-	-	(99 225)	1 409 428	1 310 173	-	1 310 173
Откорректированные данные на 1 января 2008 года	25 206 846	(1 250)	39 955 090	150 473	5 334 477	70 645 636	-	70 645 636
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	6 188 491	6 188 491	(1 734)	6 186 757
Прочий совокупный доход								
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	(62 027)	-	(62 027)	-	(62 027)
Актuarная прибыль за вычетом налога	-	-	-	65 153	-	65 153	-	65 153
Итого совокупный доход, признанный за период	-	-	-	3 126	6 188 491	6 191 617	(1 734)	6 189 883
Присоединение "ОГК-4 Холдинг"	12 636	-	97 315	-	-	109 951	-	109 951
Учреждение дочернего общества	-	-	-	-	-	-	15 827	15 827
Выкуп собственных акций	-	1 250	-	-	-	1 250	-	1 250
Вознаграждение сотрудников опционами на приобретение акций	-	-	-	534 382	-	534 382	-	534 382
На 31 декабря 2008 года	25 219 482	-	40 052 405	687 981	11 522 698	77 482 836	14 093	77 496 929
На 1 января 2009 года	25 219 482	-	40 052 405	722 083	10 003 790	75 997 760	14 093	76 011 853
Изменения в учетной политике и поправки	-	-	-	(34 102)	1 519 178	1 485 076		1 485 076
Откорректированные данные на 1 января 2009	25 219 482	-	40 052 405	687 981	11 522 968	77 482 836	14 093	77 496 929
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	5 515 436	5 515 436	(225)	5 515 211
Прочий совокупный доход								
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	24 197	-	24 197	-	24 197
Актuarная прибыль, за вычетом налога	-	-	-	151 070	-	151 070	-	151 070
Хеджирование денежных потоков, за вычетом налога	-	-	-	1 087 654	-	1 087 654	-	1 087 654
Итого совокупный доход, признанный за период	-	-	-	1 262 921	5 515 436	6 778 357	(225)	6 778 132
Вознаграждение сотрудников опционами на приобретение акций	-	-	-	18 360	-	18 360	-	18 360
Аннулирование опционной программы	-	-	-	(802 470)	802 470	-	-	-
На 31 декабря 2009 года	25 219 482		40 052 405	1 166 792	17 840 874	84 279 553	13 868	84 293 421

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Зиберт Ф.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Консолидированный отчет о движении капитала за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс. руб.)

1 июня 2010 г.

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс. руб.)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		7 213 876	7 287 820
Поправки для неденежных статей:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 7	2 349 189	2 463 245
Убыток от обесценения основных средств	6	32 229	-
Убыток от обесценения нематериальных активов	7	178 683	-
Резерв / (сторнирование ранее признанного резерва) по запасам	8	10 148	(2 136)
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	9	229 905	241 899
Чистый доход по курсовым разницам		(57 521)	(2 149 834)
Процентные доходы		(936 326)	(2 400 664)
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования	18	108 342	50 893
Убыток от выбытия основных средств		3 054	62 123
Вознаграждения сотрудников опционами на приобретение акций		18 360	534 382
Прочие неденежные статьи		56 910	40 959
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		9 206 849	6 128 687
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	9	(2 080 158)	(1 642 261)
Увеличение НДС к возмещению		(2 821 090)	(1 056 204)
Уменьшение товарно-материальных запасов	8	30 474	138 735
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		1 080 581	957 585
Выплаты в Пенсионный фонд	12	(102 821)	(53 026)
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	14	419 134	441 773
Налог на прибыль уплаченный		(3 359 499)	(1 765 760)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности		2 312 522	3 149 527
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(17 852 407)	(16 138 672)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		7 307	-
Поступления от закрытия депозитных вкладов (свёрнуто)		14 745 981	7 165 576
Займы выданные		(1 478 408)	-
Возврат займов		1 474 956	-
Проценты полученные		1 115 499	1 935 185
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(1 987 072)	(7 037 911)

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс. руб.)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Погашение займов		-	(250 000)
Погашение задолженности по финансовой аренде		-	(60)
Продажа собственных акций		-	1 250
Выпуск акций		-	12 636
Проценты уплаченные		-	(1 397)
Итого использование денежных средств по финансовой деятельности		-	(237 571)
Влияние колебания обменного курса на остатки денежных средств и их эквивалентов		27 303	117 726
Увеличение/ (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		352 753	(4 008 229)
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало периода		130 615	4 138 844
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец периода		483 368	130 615

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Зиберт Ф.

1 июня 2010 г.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (в дальнейшем – ОАО "ОГК-4" или Общество) было создано 04 марта 2005 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России.

Основной деятельностью ОАО "ОГК-4" является производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Акции ОАО «ОГК-4» котируются на Российской фондовой бирже РТС и на Московской Межбанковской валютной бирже (ММВБ).

Общество зарегистрировано районной Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Тюменской области Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Офис Общества находится по адресу: 119017, Российская Федерация, город Москва, ул. Б. Ордынка, д. 40 стр.4.

Общество управляет пятью генерирующими электростанциями, являющимися филиалами, и в настоящее время имеет две дочерние компании. Любое упоминание термина "Группа" имеет отношение к Обществу, его филиалам и дочерним компаниям.

Структура Группы, включая все консолидированные компании, представлена в таблице ниже:

		Доля в собственности, %	
	Основная деятельность	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Дочерние компании ОАО "ОГК-4"			
ООО "ОГК-4 Финанс"	Операции с ценными бумагами	-	100
ОАО "Автотрансэнерго"	Транспортные услуги	-	100
ООО "Теплосбыт"	Операции с ценными бумагами	100	100
ОАО "Шатурская управляющая компания"	Коммунальные услуги	51	51

ОАО "Автотрансэнерго" (100% дочерняя компания ОАО «ОГК-4») было ликвидировано 7 июля 2009 года, активы и обязательства были переданы ОАО «ОГК-4». ООО «ОГК-4 Финанс» (100% дочерняя компания ОАО «ОГК-4») было ликвидировано 14 декабря 2009 года в результате аннулирования опционной программы Группы (см. также Примечание 5). Ликвидация этих дочерних компаний не привела к какому-либо выбытию активов и/или обязательств.

Условия ведения деятельности

России по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. К ним относятся, в частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Глобальный финансовый кризис привел к снижению уровня финансирования рынка капитала, более низкому уровню ликвидности банковского сектора и экономики в целом, и, в то же время, более высоким межбанковским процентам по заемным средствам и очень высокой волатильности на товарных и валютных рынках. Нестабильность на глобальных финансовых рынках также привела к банкротствам банков и других корпораций и к мерам по поддержанию банков в Соединенных Штатах Америки, Западной Европе, России и в мире.

Руководством Группы было отмечено снижение цены и объемов продаж в свободном секторе оптового рынка электроэнергии в ноябре-декабре 2008 года и начале 2009 года. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости

финансового положения Группы в создавшихся обстоятельствах. Руководство не может предсказать все изменения в экономике, которые могли бы повлиять на деятельность Группы и, соответственно, оказать или не оказать влияния на финансовые показатели Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство

1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России" (в дальнейшем – ОАО РАО "ЕЭС России"), учредившее ОАО «ОГК-4» в 2005 году, завершило корпоративные процедуры по реорганизации и было ликвидировано. Таким образом, доля государства по состоянию на 31 декабря 2009 года и 2008 года составляет 0,3 % голосующих обыкновенных акций ОАО "ОГК-4" (на 31 декабря 2007 года – 28,8%).

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит ряд предприятий, контролируемых государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других поставщиков Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) оптовой реализации электроэнергии и через Региональную энергетическую комиссию (РЭК) реализации тепловой энергии. В целях более эффективного удовлетворения потребностей системы деятельность всех вырабатывающих мощностей координируется ОАО "Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы" (далее "СО-ЦДУ"). Деятельность СО-ЦДУ исторически контролировалась ОАО РАО "ЕЭС России", а в настоящее время контролируется государством

Тарифы на электрическую и тепловую энергию для предприятий Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу "затраты-плюс", т.е. себестоимость плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с Положениями о бухгалтерском учете в Российской Федерации (ПБУ), существенно отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности. На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, влечет существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов, либо их увеличение в размере меньшем, чем требуется для покрытия роста затрат.

Как указано в Примечании 21 политика Правительства в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Изменения, происходящие в отрасли

В соответствии с правилами работы оптового рынка продажа электрической энергии и мощности в регулируемом сегменте осуществляется по регулируемым тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам, в конкурентном сегменте торговля осуществляется по конкурентным ценам, определяемым на основе спроса и предложения.

С 1 января 2009 года процент либерализации рынка составлял от 30 % до 35 %, с 1 июля 2009 года – до 50%. Процент либерализации рынка установлен Правительством РФ в постановлении № 205 от 07 апреля 2007 года. Ожидается, что по окончании переходного периода к 2011 году будет сформирован полностью конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии.

В 2008 году внесены изменения в Федеральный Закон № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", ужесточающие контроль со стороны государства в отношении действий поставщиков электроэнергии в части манипулирования доминирующим положением и ценами на свободном рынке.

28 июня 2008 года Правительство утвердило Постановление № 476, действующее с 1 июля 2008 года, о запуске рынка мощности, при котором "высвободившиеся" объемы мощности

торгуются на переходных аукционах с поставкой в период 2009-2011 и долгосрочных аукционах с поставкой на 10 лет, проходя при этом конкурентный отбор в "своей" зоне свободного перетока мощности. У субъектов оптового рынка впервые появилась возможность заключать свободные договора на поставку мощности.

24 февраля 2010 года (действующее с 20 апреля 2010 года) и 13 апреля 2010 года Правительство утвердило Постановления № 89 и № 238 о регулировании рынка мощности с 2011 года. Утвержденные правила долгосрочного рынка торговли мощностью устанавливают правила для осуществляемых новых инвестиций, а также по расчетам имеющихся генерирующих мощностей. Затраты на капитальное строительство, применение региональных и климатических коэффициентов, дисконт на ожидаемую прибыль на рынке электроэнергии, определенные прочие коэффициенты и компенсации капитальных затрат - все эти условия обеспечивают благоприятную среду для гарантированного объема нового капитального строительства в течение первых 10 лет промышленной эксплуатации при расчетном сроке окупаемости в 15 лет.

Образование Группы

На основании распоряжения Правительства РФ от 01.09.2003 года №1254-р, утвердившего состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК), в состав ОАО "ОГК-4" вошли тепловые электростанции: ОАО "Березовская ГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Яйвинская ГРЭС", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Сургутская ГРЭС-2". Данные предприятия были созданы в результате реструктуризации путем выделения их из дочерних обществ ОАО РАО "ЕЭС России" и 1 июля 2006 года они присоединились к ОАО «ОГК-4».

После присоединения обществ доля ОАО РАО "ЕЭС России" в ОАО «ОГК-4» составляла 89,6 %. 1 июля 2008 года ОАО РАО "ЕЭС России" завершило корпоративные процедуры по реорганизации и прекратило существование в качестве юридического лица. В рамках реорганизации из ОАО РАО "ЕЭС России" было выделено ОАО "ОГК-4 Холдинг", владевшее в качестве активов обыкновенными акциями ОАО "ОГК-4", ранее принадлежавшим ОАО РАО "ЕЭС России", и имуществом. Акции Общества, причитавшиеся миноритарным акционерам ОАО РАО "ЕЭС России", были переданы на баланс ОАО "ОГК-4 Холдинг". Одновременно с выделением из ОАО РАО "ЕЭС России" (в тот же день – 1 июля 2008 года) ОАО "ОГК-4 Холдинг" было присоединено к ОАО "ОГК-4", а его акции конвертированы в акции ОАО "ОГК-4". Для целей конвертации дополнительно были использованы собственные выкупленные акции, находившиеся на балансе Общества, а также акции дополнительного выпуска.

Примечание 2. Изложение основных положений учетной политики

Принцип соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее – "Отчетность") была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - "МСФО").

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее – "РСБУ"). Прилагаемая Отчетность подготовлена на основании РСБУ, скорректирована и переклассифицирована для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль – является функциональной валютой каждого из предприятий Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая Отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

Учет предшественника. В данной финансовой отчетности образование Группы было учтено как объединение предприятий, находящихся под общим контролем. Использовался "метод учета предшественника". Соответственно, активы и обязательства присоединенных

предприятий (ОАО "Березовская ГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Яйвинская ГРЭС", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Сургутская ГРЭС -2") были учтены по исторической стоимости, отраженной в финансовой отчетности ОАО РАО "ЕЭС России" в соответствии с МСФО.

Учет влияния гиперинфляции. В предыдущих периодах экономика Российской Федерации характеризовалась высоким уровнем инфляции и была признана гиперинфляционной в соответствии с МСФО 29 "Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике". МСФО 29 требует, чтобы финансовая отчетность, составленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, была выражена в текущих единицах измерения на дату составления бухгалтерского баланса. Поскольку характеристики экономики Российской Федерации указывали на прекращение процессов гиперинфляции, с 1 января 2003 года Группа не применяет положения МСФО 29. Соответственно требования МСФО 29 по пересчету применимы только к активам, приобретенным или переоцененным, и обязательствам, возникшим до этой даты и оказывают влияние только на основные средства и капитал в данной финансовой отчетности. Соответственно, данные отчетности, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, представляли начальные данные консолидированной финансовой отчетности последующих периодов.

Принципы консолидации. Отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО "ОГК-4" и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО "ОГК-4". Наличие контроля признается, когда ОАО "ОГК-4" владеет, прямо или через дочерние общества, более 50 процентами голосующих акций.

Дочерние предприятия. Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность начиная с момента перехода к Группе фактического контроля над ними, и прекращают консолидироваться с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

Операции, исключаемые при консолидации. При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по операциям внутри Группы и нереализованная прибыль, возникшая в результате данных операций.

Передача дочерних обществ между лицами, находящимися под общим контролем. Вложения в уставной капитал в виде долей дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета предшественника. В соответствии с вышеуказанным методом финансовая отчетность комбинированной компании представлена так, как если бы Группа существовала на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала и других произведенных взносов в капитал учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

Основные средства. Основные средства отражены по амортизированной стоимости за вычетом обесценения. Условная стоимость первоначально была определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 1997 года, после чего пересчитана в целях учета влияния инфляции за весь период вплоть до 31 декабря 2002 года. Корректировки были сделаны в отношении поступлений, выбытий и амортизации. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость актива или его ценность использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Стоимость, полученная в результате независимой оценки, представляют собой расчетную величину остаточной восстановительной стоимости. Независимая оценка проводилась в соответствии с параграфом 16 МСФО (IAS) 29 "Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции" с целью определения основы для расчета стоимости, поскольку учетные записи по первоначальной стоимости основных средств отсутствовали. Таким образом, независимая оценка проводилась один раз, поскольку ее целью являлось определение первоначальной стоимости основных средств, и Группа не принимала политику по учету основных средств по переоцененной стоимости при последующей оценке.

Стоимость модернизации и реконструкции, а также капитальных ремонтов капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов (см. раздел «Изменение вступительных и сравнительных данных» ниже). Расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Доходы и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в прибылях и убытках по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Для объектов основных средств, которые были оценены независимыми оценщиками по состоянию на 31 декабря 1997 года, применялась ставка амортизации, основанная на остаточном расчетном сроке полезного использования на дату оценки. Срок полезного использования основных средств ежегодно пересматривается. Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств представлены ниже:

Тип основных средств	Приобретенные до 31 декабря 1997 года	Приобретенные после 31 декабря 1997 года
Производство тепловой и электрической энергии	7-50	15-50
Распределение электроэнергии	6-32	8-25
Тепловые сети	4-20	12-20
Капитальные ремонты	-	4-6
Прочие	2-8	3-10

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

Нематериальные активы. Нематериальные активы отражаются по амортизированной стоимости за вычетом обесценения. Расходы на приобретение программных продуктов и лицензий капитализируются и амортизируются линейным методом. Сроки полезного использования программных продуктов составляют 1-16 лет.

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков снижения стоимости нематериальных активов. Если обнаруживаются признаки снижения стоимости, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшее из значений справедливой стоимости за минусом расходов на продажу и стоимости использования. Текущая стоимость снижается до возмещаемой стоимости, и разница признается как расход (убыток от обесценения) в прибылях и убытках. Убыток от обесценения, признанный в предыдущих годах, сторнируется, если имеет место изменение оценок, используемых для нахождения возмещаемой стоимости.

Последующие затраты на нематериальный актив после его покупки или завершения разработки, а также расходы по сопровождению программных продуктов признаются в операционных расходах, кроме случаев когда:

- имеется вероятность того, что эти затраты позволят активу создавать будущие экономические выгоды сверх первоначально определенных норм;
- эти затраты могут быть надежно оценены и отнесены на актив.

Амортизация нематериальных активов отражается в составе операционных расходов. Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно пересматривается.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и средства на банковских счетах. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Дебиторская задолженность и авансы выданные. Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Дебиторская задолженность изначально признается по справедливой стоимости и затем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, уменьшенной на резерв по ее обесценению. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

Классификация финансовых активов. Группа распределяет свои финансовые активы по следующим учетным категориям: отражаемые по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков, имеющиеся в наличии для продажи, удерживаемые до погашения, а также займы и дебиторская задолженность.

Инвестиции, отражаемые по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков, представлены ценными бумагами и другими финансовыми активами, которые приобретены с целью получения прибыли в результате краткосрочных колебаний цены или торговой маржи, или являются частью портфеля ценных бумаг, для которого наблюдается быстрая оборачиваемость. Группа классифицирует финансовые активы в данную категорию, если намерена реализовать их в течение короткого периода времени после их приобретения. Группа не имеет подобных активов на отчетные даты.

Категория "займы и дебиторская задолженность" представляет собой непредставленные в листинге производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена реализовать в ближайшем будущем.

В категорию инвестиций, удерживаемых до погашения, входят обращающиеся на рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и

фиксированным сроком погашения, в отношении которых у руководства Группы имеется намерение и возможность удерживать их до наступления срока погашения. Группа не имеет подобных активов на отчетные даты.

Все прочие финансовые активы включаются в категорию инвестиций, имеющих в наличии для продажи.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства характеризуются следующими категориями: а) удерживаемые для продажи, включающие в себя производные финансовые инструменты и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с учетом ее изменения и относятся в доходы и расходы (как финансовые доходы или финансовые расходы) в периоде возникновения. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости. На отчетные даты Группа не имеет финансовых обязательств, удерживаемых для продажи.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи. Инвестиции для продажи оцениваются по справедливой стоимости. Процентный доход от таких долговых ценных бумаг рассчитывается, используя метод рыночных процентов, и учитывается в доходах и расходах отчетного периода как финансовый доход. На отчетные даты Группа не имеет долговых ценных бумаг, имеющих в наличии для продажи. Дивиденды от долевого участия в финансовых инструментах для продажи аналогично учитываются в доходах и расходах отчетного периода как финансовые доходы, в случае, если право Группы на получение платежа установлена, и существует вероятность того, что дивиденды будут получены. Все остальные изменения в справедливой стоимости отражаются в прочем совокупном доходе до момента обесценения или выбытия, и с этого времени совокупный доход или убыток переклассифицируется из прочего совокупного дохода в финансовый доход отчетного периода.

Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации. Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат (а) момент поступления оплаты от покупателей или (б) переход права собственности на товары к покупателю. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы выходного НДС по мере оплаты полученных товаров.

Налоговые органы разрешают производить уплату разницы между входным и выходным НДС. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, отражается в бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно как оборотный актив и краткосрочное обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: текущей стоимости или возможной цене реализации. Текущая стоимость товарно-материальных запасов рассчитывается по методу средневзвешенной стоимости. Резервы создаются в случае потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой цены реализации в будущем.

Налог на прибыль. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в отношении налогооблагаемой прибыли за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль или убыток и соответственно подлежащие налогообложению либо вычету в другие годы и, далее, статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, действующих на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль. Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому

методу учета обязательств для временных разниц, возникших между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью по консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением при первоначальном признании отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства, возникшего в результате операции, отличной от операции по объединению бизнеса, если факт первоначального признания данного актива или обязательства не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Сальдо отложенных налогов на прибыль рассчитаны исходя из налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в тот период, когда временные разницы будут восстановлены или выгоды, связанные с налоговыми убытками, будут реализованы. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Движения по отложенным налогам признаются в прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, отражающимся в составе прочего совокупного дохода или напрямую в капитале. В данном случае отложенный налог отражается в составе прочего совокупного дохода или в капитале.

Неопределенные налоговые позиции. Имеющиеся у Группы неопределенные налоговые позиции переоцениваются руководством по состоянию на каждую отчетную дату.

Обязательства по налогу на прибыль отражены для тех позиций, которые, по мнению руководства, с наименьшей вероятностью возможно отстоять, если они будут оспорены налоговыми органами, исходя из интерпретации законов в области налогообложения, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату. Обязательства по уплате штрафов, пени и налогов, кроме налога на прибыль, признаются на основании наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для погашения данных обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность изначально признается по справедливой стоимости и затем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Затраты по займам. Процентные расходы по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки актива к предполагаемому использованию. Все прочие затраты по займам относятся на расходы. Группа не имеет займов по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 годов.

Пенсионные выплаты и прочие социальные обязательства. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения.

На предприятиях группы действует ряд пенсионных и прочих программ, долгосрочных компенсаций, имеющих характер планов с установленными выплатами и планов с установленными взносами. Планы с установленными выплатами включают пособие на погребение работающих сотрудников и пенсионеров, единовременное пособие при выходе на пенсию, юбилейные выплаты для работающих сотрудников и пенсионеров, вышедших на пенсию в Группе, в качестве финансовой поддержки после выхода на пенсию по старости таких сотрудников.

Планы с установленными выплатами, за исключением пенсии по старости и нетрудоспособности, являются нефондируемыми и выплачиваются Группой по мере

наступления сроков соответствующих пенсионных платежей. Для выплаты пенсии по старости и нетрудоспособности Группа заключила договор с негосударственным пенсионным фондом. Пособие обычно зависит от некоторых факторов, таких как возраст, опыт и зарплата. Пенсионные обязательства устанавливаются Группой с помощью негосударственного пенсионного фонда в момент, когда работник уходит на пенсию.

Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу "прогнозируемой условной единицы будущих выплат". Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат со сроком погашения, близким к сроку урегулирования пенсионных обязательств.

Пенсионные обязательства признаются в отчете о финансовом положении по дисконтированной стоимости, уменьшенной на активы плана и непризнанные услуги прошлых периодов. В 2009 году Группа изменила учетную политику в отношении признания актуарных доходов и расходов - они отражаются в прочем совокупном доходе в полном объеме. Прежде эти доходы и расходы, превышающие 10 % активов пенсионного плана или 10% обязательств по пенсионному плану, относились на прибыли и убытки с учетом ожидаемой средней продолжительности трудового стажа в компании. Изменения в учетной политике были сделаны для более достоверного предоставления в финансовой отчетности информации о влиянии операций на финансовое положение компании, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности, а также для сближения учетной политики Группы с учетной политикой Группы Э.ОН. Новая учетная политика была применена ретроспективно (см. раздел «Изменение вступительных и сравнительных данных» ниже).

Операционная аренда. В случае, когда Группа является арендатором по договору операционной аренды, по которому арендодатель получает все выгоды и несет все риски от использования данного имущества, суммарные арендные платежи, включая те, по которым ожидается прекращение срока службы оборудования, отражаются в прибылях и убытках пропорционально сроку аренды.

Когда активы Группы сдаются по договору операционной аренды, получаемые арендные платежи признаются доходом равномерно в течение периода аренды.

Финансовая аренда. В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при котором происходит передача Группе всех существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности, арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала аренды по наименьшей из: справедливой стоимости арендуемых активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашаемой суммой обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включены в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или более короткого срока аренды, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

Учет хеджирования. Учет хеджирования был применен Группой с 1 января 2009 в отношении хеджирования денежных потоков с целью снижения валютных рисков, относящихся к финансированию инвестиционной программы в иностранной валюте. Денежные средства, полученные в результате дополнительного выпуска акций в 2007 году, которые должны быть потрачены на инвестиционную программу согласно контрактам, заключенным в иностранных валютах, были помещены на депозиты в тех же самых валютах (инструмент хеджирования). Так как сумма инструмента хеджирования равняется сумме объекта хеджирования, хеджирование

является эффективным. Исходя из учетной политики Группы расходы и доходы по курсовым разницам, признанные в прочем совокупном доходе, переносятся в прибыли и убытки в периоде, в котором приобретенный актив оказывает влияние на прибыли и убытки (в течении периода, в котором признается амортизационный расход). В отчете о движении денежных средств поступление денежных средств от инструмента хеджирования классифицируется также, как и использование денежных средств на объект хеджирования.

Резервы. Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка величины обязательства.

Признание доходов. Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации не относящихся к энергетике товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций головной компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Доля меньшинства. Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. При приобретении миноритарных долей разница между балансовой стоимостью миноритарной доли и суммы, выплачиваемой для ее приобретения, относится на убытки, учитываемые напрямую в собственном капитале.

Проценты. Процентные доходы и расходы признаются по всем долговым инструментам по методу начисления с использованием эффективной процентной ставки. Процентный доход включает в себя номинальный процент, а также амортизацию дисконта или премии. В случае, когда возврат выданных займов маловероятен, их балансовая оценка снижается до их возмещаемой стоимости, после чего учет процентного дохода производится по той процентной ставке, которая использовалась для дисконтирования будущих денежных потоков в целях оценки возмещаемой стоимости займа.

Платежи с использованием акций. Опционный план Группы позволяет работникам приобрести акции ОАО "ОГК-4". Справедливая стоимость опционов оценивается на дату предоставления опциона и признается в течение периода, в течение которого работники вступают в права на опцион. Справедливая стоимость опциона оценивается на основе модели Блэка-Шоулза, с учетом условий, на которых инструменты были предоставлены. Расторжение опционных соглашений учитывается как ускорение перехода, поэтому сумма расходов, которая в ином случае была бы признана на протяжении оставшегося периода оказания услуг, признается сразу.

Оценка справедливой стоимости. Справедливая стоимость дебиторской задолженности для целей подготовки отчетности определяется путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением обращающихся на рынке) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов. Справедливая стоимость обращающихся на рынке финансовых инструментов для целей подготовки отчетности оценивается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на отчетную дату.

Отчетность по сегментам. Отчетность по операционным сегментам приводится в форме,

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,

закончившийся 31 декабря 2009 года

(в тыс.руб.)

соответствующей внутренней отчетности, предоставляемой Главному лицу Группы, принимающему операционные решения. Сегменты, чьи выручка, результаты или активы составляют или превышают 10% соответствующих статей всех сегментов, представляются отдельно.

Изменение вступительных и сравнительных данных. Некоторые строки бухгалтерского баланса на начало 2008 и 2009 годов сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2007 и 2008 годов. в связи с изменением в учетной политике и исправлениями ошибок прошлых периодов.

Пересмотренный МСФО 1 "Представление финансовой отчетности", применяемый с 1 января 2009года, требует от организаций представлять в отчете о финансовом положении наиболее ранний сравнительный период («начальный отчет о финансовом положении»), когда организация применила учетную политику ретроспективно, или сформировала ретроспективную отчетность, или применила реклассификацию активов и обязательств в финансовой отчетности. Эффект изменения учетной политики и исправления ошибок прошлых периодов показан ниже:

Наименование статьи	Сумма до корректировки на 31.12.2007	Корректировка	Сумма с учетом корректировки на 31.12.2007
Основные средства	31 839 794	1 826 109	33 665 903
Прочие внеоборотные активы	98 888	(92 114)	6 774
Итого активы	75 544 941	1 733 995	77 278 936
Отложенные налоговые обязательства	3 445 244	385 337	3 830 581
Пенсионные обязательства	438 795	38 485	477 280
Итого обязательства	6 209 478	423 822	6 633 300
Нераспределенная прибыль	3 925 049	1 409 428	5 334 477
Прочие резервы	249 728	(99 255)	150 473
Итого капитал	69 335 463	1 310 173	70 645 636

Наименование статьи	Сумма до корректировки на 31.12.2008	Корректировка	Сумма с учетом корректировки на 31.12.2008
Основные средства	45 675 068	1 648 987	47 324 055
Итого активы	83 233 753	1 648 987	84 882 740
Отложенные налоговые обязательства	2 480 291	122 379	2 602 670
Пенсионные обязательства	454 536	41 532	496 068
Итого обязательства	7 221 900	163 911	7 385 811
Нераспределенная прибыль	10 003 790	1 519 178	11 522 968
Прочие резервы	722 083	(34 102)	687 981
Итого капитал	76 011 853	1 485 076	77 496 929

Пенсионные обязательства на 31 декабря 2007 года были увеличены на 130 599 тыс. руб. в связи с изменением учетной политики в отношении признания актуарных доходов и расходов, и уменьшены на 92 114 тыс. руб. в связи с переклассификацией пенсионных активов в активы плана. Соответственно прочие внеоборотные активы уменьшились на ту же сумму (92 114 тыс.руб.). Все вышеупомянутые изменения привели к уменьшению отложенного налогового обязательства на 31 344 тыс.руб.

Капитальные ремонты капитализируются, прежде они списывались на расходы. В результате

основные средства по состоянию на 31 декабря 2007 года увеличились на 1 826 109 тыс.руб., соответственно увеличились отложенные налоговые обязательства на 438 265 тыс.руб. и нераспределенная прибыль на 1 387 844 тыс.руб.

Отложенные налоговые обязательства были скорректированы (уменьшены) по состоянию на 31 декабря 2007 года на сумму 21 584 тыс. руб. и на 31 декабря 2008 года на сумму 198 820 тыс.руб. в результате признания отложенного налогового актива по разницам в сумме 89 935 тыс. руб. и 994 099 тыс. руб. соответственно, сформированным за счет переоценки авансов в иностранной валюте для целей налогообложения.

Соответствующие изменения были отражены в консолидированных отчетах о совокупном доходе, о движении капитала и денежных средств.

Примечание 3. Важнейшие принятые оценки и допущения

Группа представляет оценочные значения и допущения, которые в течение следующего финансового года повлияют на отраженные в учете суммы активов и обязательств. Оценочные значения и суждения подвергаются постоянной оценке и основаны на практическом опыте руководства Группы и иных факторах, в том числе ожиданиях будущих событий, которые считаются разумными в сложившихся обстоятельствах. Помимо суждений, предполагающих подготовку оценок, руководство Группы также подготавливает соответствующие суждения в процессе применения принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Резерв под обесценение дебиторской задолженности. Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы возможности погашения дебиторской задолженности отдельных контрагентов. В том случае, если отмечается снижение (улучшение) кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают (меньше) оцененные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений, представленных в данной консолидированной финансовой отчетности (см. Примечание 9).

Условные налоговые обязательства. Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв.

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезной службы основных средств проводится руководством на основании сложившегося опыта оценки однородных активов. При определении сроков полезной службы активов руководство принимает во внимание порядок использования, техническое состояние, физический износ и окружающую среду, в которой данный актив будет использоваться. Изменение одного из выше приведенных условий может повлиять на пересмотр амортизационных норм в будущем.

Примечание 4. Новые стандарты бухгалтерского учета.

Следующие новые Стандарты, изменения и дополнения к стандартам вступают в силу, начиная с 1 января 2009 года:

- МСФО (IAS) 1 (пересмотренный) "Представление финансовой отчетности". Организации вправе предоставлять либо один отчет о результатах деятельности (отчет о совокупном доходе), либо два отчета (отчет о прибылях и убытках и отчет

о совокупном доходе). Группа решила представлять один отчет. Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с требованиями презентации пересмотренного стандарта.

- МСФО (IFRS) 2 (измененный и дополненный) «Выплаты долевыми инструментами». В дополнении уточняется, что только условия трудового стажа в компании и качество работы являются условиями расчета по долевым инструментам. Прочие условия не являются условиями расчета по долевым инструментам. Также дополнение касается того, что все аннулирования, как по вине предприятия, так и по вине других сторон, должны учитываться одинаково. Учет Группой аннулирований опционных соглашений соответствует этим изменениям и дополнениям.
- МСФО (IFRS) 8 "Операционные сегменты". МСФО (IFRS) 8 заменяет МСФО (IAS) 14 "Сегментная отчетность". Он требует "управленческий подход", в соответствии с которым информация по сегментам представляется в соответствии с тем же подходом, который используется для целей внутренней отчетности. Операционные сегменты представляются в виде, соответствующем внутренней отчетности, представляемой главному лицу, принимающему операционные решения. Главным лицом, принимающим операционные решения, является Генеральный директор ОАО «ОГК-4» (см. Примечание 24).

Следующие новые стандарты, дополнения и изменения к стандартам и интерпретации обязательны для применения начиная с 1 января 2009 года, но в настоящее время не применимы к деятельности группы:

- МСФО (IFRS) 23 (исправленный и дополненный) «Затраты по займам»;
- МСФО (IAS) 32 (исправленный и дополненный) «Финансовые инструменты. Представление»;
- МСФО (IAS) 39 (исправленный и дополненный) «Финансовые инструменты. Признание и оценка»;
- МСФО 1 и МСФО 27 (исправленный и дополненный) «Затраты на инвестиции в дочерние предприятия, совместно контролируемые предприятия или ассоциированные компании»;
- МСФО 7 (исправленный и дополненный) «Финансовые инструменты. Раскрытие»;
- КИМФО (IFRIC) 13 «Учет программ лояльности клиентов»;
- КИМФО (IFRIC) 15 «Договора на строительство недвижимости»;
- КИМФО (IFRIC) 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции».

Следующие новые стандарты, дополнения и изменения к стандартам и интерпретации не обязательны для применения начиная с 1 января 2009 года, и не были досрочно применены Группой:

МСФО (IFRS) 3 "Объединение компаний" и соответствующие поправки к МСФО (IAS) 27 "Консолидированная и отдельная финансовая отчетность", МСФО (IAS) 28 "Инвестиции в ассоциированные организации" и МСФО (IAS) 31 "Участие в совместной деятельности" вступают в силу для отчетных периодов, которые начинаются 1 июля 2009 года или после этой даты. Менеджмент оценивает воздействие новых требований в отношении учета приобретений компаний, консолидации и зависимых обществ. У Группы нет совместных предприятий и зависимых обществ.

Пересмотренный стандарт более детален в отношении применения метода полной консолидации при объединении компаний. Требование оценивать по справедливой стоимости

каждый актив и обязательство на каждом этапе постепенного приобретения компаний для целей расчета долей гудвила было удалено. Вместо этого при постепенном приобретении покупатель должен переоценивать предыдущую долю владения в приобретаемой компании по справедливой стоимости на дату приобретения и доход или расход от переоценки должен признаваться в составе прибылей или убытков. Затраты, связанные с приобретением, должны учитываться отдельно и относиться в состав расходов, а не включаться в гудвилл. Покупатель должен отражать на дату приобретения любые отсроченные обязательства, связанные с покупкой. Изменения в справедливой стоимости таких обязательств после даты приобретения должны учитываться в соответствии с прочими соответствующими МСФО, а не влиять на сумму гудвила. Пересмотренный МСФО 3 применяется только в отношении приобретений с участием совместных предприятий и объединениям бизнеса, достигнутым с помощью контракта. Группа будет применять пересмотренный МСФО 3 ко всем объединениям начиная с 1 июля 2009 года.

- КИМФО 17, "Распределение неденежных активов владельцам" применяется к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты. Интерпретация разъясняет порядок признания распределения неденежных активов в качестве дивидендов. Компания должна оценивать обязательство по распределению неденежных активов в форме дивидендов своим владельцам по справедливой стоимости активов, которые подлежат распределению. Компания отражает прибыль или убыток от выбытия распределяемых неденежных активов в прибылях и убытках в момент уплаты дивидендов. Данная интерпретация не имеет отношения к операционной деятельности Группы, поскольку Группа не распределяет неденежные активы в пользу своих владельцев.

- КИМФО 18 "Перевод активов от клиентов" применяется к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты. Интерпретация разъясняет учет активов, переданных клиентами, а именно обстоятельства, при которых достигается соответствие определению актива; признание актива и оценка его стоимости при первоначальном признании; выявление отдельно идентифицируемых услуг (одна или более услуг в обмен на переданный актив); признание выручки, а также учет передачи денежных средств от клиентов. Согласно ожиданиям Группы КИМФО 18 не окажет существенного влияния на ее финансовую отчетность.

- КИМФО 19 "Финансовые обязательства, погашаемые долевыми инструментами" (применяется к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2010 года или после этой даты). Интерпретация разъясняет учет в случае, когда предприятие погашает свой долг за счет выпуска собственных долевого инструментов. Доход или расход признается в прибылях и убытках на основе справедливой стоимости долевого инструмента в сравнении с суммой погашаемого долга. Согласно ожиданиям Группы КИМФО 19 не окажет существенного влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

- МСФО 27 "Консолидированные и отдельные финансовые отчеты" (пересмотрен в январе 2008, применяется к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО 27 будет требовать предприятию предписывать общую сумму прочего совокупного дохода владельцам головной компании и доле меньшинства даже в случае, если это приводит к дефициту баланса доли меньшинства (в настоящее время стандарт требует превосходящие убытки в большинстве случаев относить на владельцев головной компании). Пересмотренный стандарт уточняет, что изменения в структуре владения головной компании в дочерней, которые не приводят к потере контроля, должны учитываться в капитале. Он также уточняет как предприятие должно измерять доходы и расходы в результате потери контроля над дочерним предприятием. На дату потери контроля любые инвестиции, оставшиеся в формально дочерней компании, должны учитываться по справедливой стоимости. На настоящий момент Группа оценивает влияние пересмотренного стандарта на финансовую отчетность.

- Удовлетворяющие критериям объекты хеджирования - изменение к МСФО 39 «Финансовые инструменты. Признание и оценка» (применяется ретроспективно к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты). Изменение разъясняет как принципы, которые определяют является ли хеджируемый риск или часть денежных потоков удовлетворяющим критериям определения, должны быть применены в каждой конкретной ситуации. На настоящий момент Группа оценивает влияние пересмотренного стандарта на финансовую отчетность.

- Платежные транзакции группы, основанные на долевых инструментах и осуществляемые денежными средствами - изменение к МСФО 2 «Выплаты по долевым инструментам» (применяется к годовым периодам, начинающимся 1 января 2010 года или после этой даты). Изменение предоставляет четкий базис для определения классификации поощрений, основанных на долевых инструментах в консолидированных и отдельных финансовых отчетностях. Изменения, объединенные в стандарте, собраны из КИМФО 11 и КИМФО 8, которые отменяются. Изменения распространяются на руководство, данное в КИМФО 11 и относящееся к планам, которые раньше в интерпретации не рассматривались. Изменения и дополнения также разъясняют некоторые определенные термины в приложении к стандарту. Согласно ожиданиям Группы изменения и дополнения к МСФО 2 не окажут существенного влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

- Изменения в Международных стандартах финансовой отчетности (изданные в апреле 2009; поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, КИМФО (IFRIC) 9 и КИМФО (IFRIC) 16 распространяются на годовые периоды, начинающиеся 1 июля 2009 или после этой даты; поправки к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39 распространяются на годовые периоды, начинающиеся 1 января 2010 или после этой даты). Изменения состоят из совокупности существенных изменений и разъяснений в следующих стандартах и интерпретациях: разъяснение, что деятельность под общим контролем и формирование совместных предприятий не регулируются МСФО (IFRS) 2; разъяснение перечня сведений, подлежащих раскрытию, установленных МСФО (IFRS) 5 и другими стандартами для долгосрочных активов (или группы выбытия), классифицированных как предназначенные для продажи или прекращенная деятельность; требование сообщать о размере активов и обязательств по каждому отчетному сегменту согласно МСФО (IFRS) 8, только если эти данные регулярно предоставляются руководству, принимающему операционные решения; поправка к МСФО (IAS) 1 и позволяет классифицировать определенные обязательства как долгосрочные в случае урегулирования их собственными акциями; изменение МСФО (IAS) 7 таким образом, чтобы право на классификацию как инвестиционная деятельность имели только расходы, которые приводят к признанию актива; разрешение классификации определенных видов долгосрочной аренды земли в качестве финансовой аренды согласно МСФО (IAS) 17 даже без передачи права собственности на землю по окончании срока договора аренды; предоставление дополнительных инструкций в МСФО (IAS) 18 для определения того, действует ли компания как принципал или агент; разъяснение в МСФО (IAS) 36, что единица, генерирующая денежные средства, не должна быть большей, чем операционный сегмент; дополнение к МСФО (IAS) 38 относительно оценки справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных при объединении предприятий; исправление МСФО (IAS) 39, (1) включающее в его сферу влияния контракты, которые могли бы привести к объединению предприятий, (2) для того, чтобы уточнить период переклассификации доходов и расходов от инструментов хеджирования денежных потоков из капитала в прибыль или убыток, (3) чтобы установить, что выбор досрочного погашения близко связан с основным контрактом, если после его осуществления заемщик возмещает экономические потери кредитора; исправление КИМФО (IFRIC) 9, устанавливает, что производные инструменты в контрактах, приобретенных посредством операций под общим контролем и при формировании совместных предприятий не охватываются данной интерпретацией; и удаление ограничения в КИМФО (IFRIC) 16, привело к тому, что зарубежная деятельность не может владеть инструментами хеджирования, если она сама является инструментом хеджирования. Группа считает, что изменения существенным образом не скажутся на его финансовой отчетности.

- Изменения к МСФО 24 «Раскрытие операций по связанным сторонам» (выпущен в ноябре 2009 года и применяется к годовым периодам, начинающимся 1 января 2011 года или после этой даты). МСФО 24 был пересмотрен в 2009 году и предусматривает: а) упрощение определения связанных сторон, уточнение их значения и элиминирование несоответствия; и в) обеспечивает частичное освобождение от ряда требований по раскрытию в отчетности отношений с государственными организациями.

- МСФО 9 «Финансовые инструменты», часть 1 «Классификация и оценка». МСФО 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменяет положения существующего стандарта, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. К таким положениям относятся следующие:

- Финансовые активы должны быть классифицированы в две оценочные категории: по справедливой стоимости и постоянно оцениваемые по амортизированной стоимости.

Решение принимается в момент их принятия к учету. Классификация зависит от модели управления организацией такими активами и от характеристик денежных потоков по инструментам, определяемым договором.

- Финансовые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости только в случае отнесения их к долговым инструментам и при одновременном выполнении следующих условий: 1) целью модели управления такими активами является удержание актива для формирования денежных потоков по договору; и 2) денежные потоки по инструменту, согласно условиям договора, представляют собой только платежи по возврату долга и проценты («базисные параметры займа»). Все остальные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости с отнесением всех изменений суммы оценки в доходы и расходы.

- Все долевого инструменты должны быть оценены по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с отнесением суммы оценки на доходы и расходы. Для всех прочих инструментов неотменяемый выбор должен быть сделан в момент первоначального признания по отражению нереализованных и реализованных доходов и расходов от изменения справедливой стоимости в прочем совокупном доходе, а не в прибылях и убытках. Перенос прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в прибыли и убытки не производится. Такой выбор может быть сделан отдельно для каждого инструмента. Дивиденды отражаются в прибылях и убытках если они представляют собой возврат вложенных инвестиций.

- МСФО 9 является обязательным с 1 января 2013, досрочное применение допускается.

Группа изучает последствия применения данного стандарта, влияние его на деятельность Группы и дату начала его применения Группой.

- Дополнительные исключения для применяющих МСФО впервые – поправки к МСФО 1, «Первоначальное применение МСФО» (применяется к годовым периодам, начинающимся 1 января 2010 или после этой даты). Дополнения освобождают организации, использующие метод полных издержек от ретроспективного применения МСФО для активов нефтегазовой отрасли, а также освобождают организации, имеющие лизинговые контракты, от пересмотра классификации данных контрактов в соответствии с требованиями МСФО 4 «Определение соглашений, включающих лизинговые операции», в случае, когда учет в соответствии с требованиями национальных стандартов учета имеет тот же результат. Данные изменения и дополнения к МСФО 2 не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- Изменения и дополнения к международным стандартам финансовой отчетности 2010 года были выпущены в мае 2010 года. Даты применения различны для каждого стандарта, но большинство из них подлежат применению с 1 января 2010 года.

В случае, если выше не описано иное, ожидается, что новые стандарты и изменения к ним не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. Связанные стороны

Материнской компанией и стороной, обладающей конечным контролем над Обществом, является Э.ОН А.Г. Э.ОН А.Г является предприятием с распыленной собственностью.

Прямым контролирующим акционером Группы является Э.ОН Раша Холдинг ГмбХ.

Имели место следующие операции и сальдо расчетов с материнской компанией, а также другими организациями, находящимися под общим контролем:

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

Расшифровка дебиторской задолженности по связанным сторонам:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Э.ОН Риск Консалтинг ГмбХ	2 566	-
Э.ОН Раша Пауэр	6 006	-
Итого	8 572	-

Расшифровка кредиторской задолженности по связанным сторонам:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Э.ОН АГ	4 916	2 771
Э.ОН Раша Пауэр	16 314	-
Итого	21 230	2 771

Выручка Группы от продажи своих услуг связанным сторонам составила (без НДС):

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
ООО "Э.ОН Раша Пауэр"	17 047	659
Итого	17 047	659

Связанными сторонами оказаны услуги, выполнены работы для Группы, проданы основные средства (без НДС):

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Э.ОН АГ	16 569	3 031
Э.ОН Риск Консалтинг ГмбХ	-	3 715
ООО "Э.ОН Раша Пауэр"	13 825	2 347
Итого	30 394	9 093

19 марта 2009 года Группой был выдан займ Э.ОН А.Г. в размере 1 470 000 тыс. руб. на срок до 30 декабря 2009 года. Договором предусматривалась ежемесячная капитализация процентов и ежемесячное уточнение процентной ставки (не менее ставки рефинансирования ЦБ РФ). За отчетный период капитализированные проценты составили 49 590 тыс. руб. 18 июня 2009 займ был досрочно возвращен, включая все закапитализированные проценты.

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления Общества за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской финансовой отчетности.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их работу на этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный период.

Общая сумма вознаграждений в форме заработной платы и премий, выплаченных членам Совета директоров и членам Правления за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составила 155 574 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2008 года – 326 924 тыс. руб.), в т.ч.:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Зарплата и премии, другие выплаты	144 388	150 164
Взносы в НПФ	654	46 659
Выходное пособие при увольнении	10 532	130 101
Итого	155 574	326 924

10 апреля 2009 года Генеральному директору Общества (после одобрения Советом директоров) был выдан заем в сумме 8 408 тыс. руб. под 13% годовых со сроком возврата 09 января 2011 года.

Вознаграждения сотрудников опционами на приобретение акций

21 сентября 2007 года Совет директоров утвердил Опционную программу ОАО "ОГК-4" – Опционный план (далее – План), согласно которому 859 785 942 обыкновенных акции подлежат распределению среди участников плана, что составляет 1,75 % от общего количества размещенных обыкновенных акций ОАО "ОГК-4".

Планом предусматривается предоставление опционов на приобретение акций членам органов управления и работникам ОАО "ОГК-4".

Участие Генерального директора Группы, высших менеджеров и сотрудников ОАО "ОГК-4" в Плане и количество акций в их опционных договорах определялось решением Совета директоров.

Поощрение участников Плана осуществляется за их работу в ОАО "ОГК-4" в течение трех лет, начиная с даты заключения ими соответствующих договоров.

Обыкновенные акции, на которые выпускаются опционы в рамках этого Плана, подлежат выкупу Группой на открытом рынке через специальную компанию, контролируруемую Группой - ООО "ОГК-4 Финанс".

Количество акций, приобретаемое участниками в рамках реализации Плана, прекратившими трудовые отношения с Группой, было рассчитано пропорционально количеству дней, в течение которых участник Плана работал в Группе. В случае нарушения определенных требований трудового договора и прекращения трудовых отношений по инициативе Группы, участники Плана теряют право на приобретение акций.

Цена реализации опциона была определена на дату принятия решения участником об участии в Плане и рассчитывалась как средневзвешенная цена обыкновенных акций Группы за период в 365 дней до даты заключения договоров по данным торговой площадки, определяемой Советом директоров Группы.

Реализация опционов была осуществлена участником Плана в течение месяца с даты выполнения условия вступления в долевые права.

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, были оценены по справедливой стоимости предоставленных опционов. Оценка справедливой стоимости услуг произвелась, базируясь на модели Блэка-Шоулза.

Цена акции (в руб.)	1,80 - 3,80
Цена реализации опциона (в руб.)	2,726
Ожидаемая волатильность рынка	26,92%
Срок опциона	1 096 дней
Устойчивая ставка процента	5,8%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в руб.)	1,0325 – 1,0407

Степень волатильности, использованная в модели расчета цены опциона, представляет собой стандартное отклонение по массиву значений натурального логарифма частного курса акции к курсу акции предыдущего периода материнской компании (Э.ОН). Для определения волатильности было использовано историческое колебание цены акции за период, сопоставимый с ожидаемым сроком предоставленных опционов.

Устойчивая процентная ставка принята на основе годовой доходности купонных облигаций ГКО-ОФЗ (код выпуска 25061), выпущенных в 2007 году до октября, и со сроком обращения, равным сроку опциона.

Для опционов, выпущенных в 2007 году, справедливая стоимость составила от 1,0325 руб. до 1,0407 руб. за одну акцию, а средневзвешенный срок до реализации составил 1 096 дней.

В течение 2007 года были заключены 43 договора с участниками Плана. В 4 квартале 2008 года некоторые участники расторгли договоры участия. В 3 квартале 2009 года были расторгнуты оставшиеся договоры.

Таким образом, изменение в движении опционов представлено ниже:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Опционы, выпущенные на начало периода, штук	210 966 905	854 578 096
Опционы, утраченные за период, штук	(210 966 905)	(643 611 191)
Опционы, выпущенные на конец периода, штук	-	210 966 905

За 2009 год Группа отразила расходы, связанные со справедливой стоимостью опционов, включая расходы, связанные с ускорением перехода по аннулированным соглашениям, на сумму 18 360 тыс. рублей (за 2008 год – 534 382 тыс. руб.).

Примечание 6. Основные средства

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость (переутвержденная)							
Сальдо на 1 января 2009 года	6 341	32 441 418	647 034	691 651	24 102 503	10 831 365	68 720 211
Поступление	-	604 863	-	-	18 916 028	159 965	19 680 856
Передача	43 885	853 474	12 868	18 836	(1 195 518)	265 455	-
Выбытие	-	(4 526)	(423)	-	(4 677)	(41 098)	(50 724)
Сальдо на 31 декабря 2009 года	50 226	33 895 128	659 479	710 487	41 818 336	11 216 687	88 350 343
Накопленная амортизация (включая эффект экономического устаревания)							
Сальдо на 1 января 2009 года	-	13 088 633	617 741	333 183	-	7 356 641	21 396 156
Начислено за период	-	1 525 856	4 273	44 553	-	673 258	2 245 590
Начисление убытка от экономического обесценения	-	32 229	-	-	-	-	32 229
Выбытие	-	(1 796)	(383)	-	-	(31 178)	(33 315)
Сальдо на 31 декабря 2009 года	-	14 644 922	621 631	377 736	-	7 996 371	23 640 660
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	6 341	19 352 726	29 293	358 468	24 102 503	3 474 724	47 324 055
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	50 266	19 250 206	37 848	332 751	41 818 336	3 220 316	64 709 683

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года

(в тыс.руб.)

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость (переутвержденная)							
Сальдо на 1 января 2008 года	-	31 462 984	647 034	668 238	9 761 242	10 161 743	52 701 241
Поступление	-	658 103	-	10 649	15 169 273	241 202	16 079 227
Передача	6 341	347 228	-	12 764	(815 277)	448 944	-
Выбытие	-	(26 998)	-	-	(12 735)	(20 524)	(60 257)
Сальдо на 31 декабря 2008 года	6 341	32 441 317	647 034	691 651	24 102 503	10 831 365	68 720 211
Накопленная амортизация (включая эффект экономического устаревания)							
Сальдо на 1 января 2008 года	-	11 577 487	614 308	288 670	-	6 554 873	19 035 338
Начислено за период	-	1 530 108	3 433	44 513	-	826 072	2 404 126
Выбытие	-	(19 004)	-	-	-	(24 304)	(43 308)
Сальдо на 31 декабря 2008 года	-	13 088 591	617 741	333 183	-	7 356 641	21 396 156
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	-	19 885 497	32 726	379 568	9 761 242	3 606 870	33 665 903
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	6 341	19 352 726	29 293	358 468	24 102 503	3 474 724	47 324 055

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года

(в тыс.руб.)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не готовых к использованию в производстве. Увеличение затрат на незавершенное строительство в 2009 (и 2008) году связано с выполнением инвестиционной программы (прежде всего со строительством четырех новых блоков на Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2, Березовской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС).

Прочие объекты основных средств включают в себя вспомогательное производственное оборудование, автотранспортные средства, компьютерное оборудование, офисное оборудование и прочее.

Операционная аренда

ОАО "ОГК-4" арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании заключенных договоров.

Платежи по операционной аренде подлежат погашению как представлено ниже:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Менее одного года	58 622	122 803	117 365
От одного года до пяти лет	226 908	305 135	349 576
Более пяти лет	2 014 526	2 963 086	2 977 604
Итого	2 300 056	3 391 024	3 444 545

Земельные участки, арендуемые ОАО "ОГК-4" – территории, на которых находятся электростанции и другие основные средства. Как правило, первоначальный срок договоров аренды составляет от 1 до 49 лет с правом продления договора по истечении срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе с тем, чтобы отражать рыночные нормы арендных платежей.

Резерв под экономическое обесценение основных средств

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2009 года отражена с учетом убытков от устаревания в объеме 259 859 тыс. руб. (на 31 декабря 2008: 258 066 тыс. руб., на 31 декабря 2007: 287 793 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2009 года мировой финансовый кризис является признаком того, что возможно существует убыток от обесценения основных средств. Группой проведена оценка их возмещаемой стоимости, на основании которой руководство пришло к выводу, что на отчетную дату дополнительный убыток от обесценения основных средств отсутствует, кроме обесценения отдельных объектов на сумму 32 229 тыс. руб.

Примечание 7. Нематериальные активы

	Программные продукты	Лицензии	Итого
Первоначальная стоимость			
Сальдо на 1 января 2009 года	741 643	2 398	744 041
Поступление	78 153	1 138	79 291

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

	Программные продукты	Лицензии	Итого
Выбытие	(33 109)	(167)	(33 276)
Сальдо на 31 декабря 2009 года	786 687	3 369	790 056

Накопленная амортизация

Сальдо на 1 января 2009 года	92 558	813	93 371
Начислено за период	102 056	1 543	103 599
Обесценение	178 683	-	178 683
Выбытие	(33 109)	(167)	(33 276)
Сальдо на 31 декабря 2009 года	340 188	2 189	342 377
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	649 085	1 585	650 670
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	446 499	1 180	447 679

	Программные продукты	Лицензии	Итого
Первоначальная стоимость			
Сальдо на 1 января 2008 года	502 685	5 700	508 385
Поступление	255 304	124	255 428
Выбытие	(16 346)	(3 426)	(19 772)
Сальдо на 31 декабря 2008 года	741 643	2 398	744 041

Накопленная амортизация

Сальдо на 1 января 2008 года	53 053	971	54 024
Начислено за период	55 851	3 268	59 119
Выбытие	(16 346)	(3 426)	(19 772)
Сальдо на 31 декабря 2008 года	92 558	813	93 371
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	449 632	4 729	454 361
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	649 085	1 585	650 670

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

Расшифровка материально-производственных запасов

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Производственные запасы топлива	1 271 671	1 193 081	1 327 330
Материалы и сырье	316 797	464 444	393 884

Прочие товарно-материальные запасы	185 889	211 300	292 983
Резерв под обесценение ТМЦ	(75 006)	(64 858)	(66 994)
Итого	1 699 351	1 803 967	1 947 203

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
АКТИВЫ			
Торговая и прочая дебиторская задолженность			
Торговая дебиторская задолженность	2 543 571	1 305 323	637 247
Прочая финансовая дебиторская задолженность	96 908	298 802	128 709
Резерв по сомнительным долгам	(654 572)	(424 666)	(182 765)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность в составе финансовых активов	1 985 907	1 179 459	583 191
НДС к возмещению	5 177 472	1 300 178	25 975
Обязательства перед бюджетом (исключая НДС)	8 295	9 084	5 451
Авансы, выданные поставщикам	356 401	399 234	661 045
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	7 528 075	2 887 955	1 275 662

Сумма резерва по сомнительной задолженности была определена Руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Группы считает, что Группа сможет получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

НДС к возмещению существенно возрос по состоянию на 31 декабря 2009 года по сравнению с 31 декабря 2008 года из-за реализации инвестиционной программы. Также НДС к возмещению на сумму 1 056 204 тыс.руб., входящий в стоимость внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2008 года, был реклассифицирован в дебиторскую задолженность и авансы по состоянию на 31 декабря 2009 года в связи с датой погашения в 2010 году.

Вышеуказанная дебиторская задолженность и авансы включают остатки дебиторской задолженности связанных сторон (см. Примечание 5).

Примечание 10. Краткосрочные финансовые активы

В 2009 году Группа продолжила размещение в банковских учреждениях на депозитных счетах временно свободных денежных средств, полученных в результате дополнительной эмиссии акций, осуществленной в 2007 году. Депозиты были размещены в ОАО «Сбербанк» (кредитный рейтинг «Мудиз» - BAA2), ОАО «Внешторгбанк» (кредитный рейтинг «Мудиз» - BAA1) и АКБ (ЗАО) «Газпромбанк» (кредитный рейтинг «Мудиз» - BAA2) и ЗАО «Юникредитбанк» (кредитный рейтинг «Фитч» - A-), Проценты по краткосрочным депозитам являются фиксированными и поэтому

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

подвержены риску изменения рыночных процентных ставок.

В течение первого полугодия 2009 года Группа получила в погашение обязательств беспроцентные банковские векселя ОАО "Альфа-банк" в количестве двадцати двух штук на сумму 148 236 тыс. рублей со сроком погашения в течение 2010 года. Вышеуказанные векселя были приобретены в качестве погашения возникшей задолженности покупателей за реализованную в 2007-2008 годах электроэнергию и мощность (ОАО "Калмэнергосбыт", ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго", ОАО "Каббалкэнерго", ОАО "Севкавказэнерго", ОАО Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Ингушэнерго»).

Данные векселя были отражены в отчетности по справедливой стоимости на дату их приобретения. Для определения справедливой стоимости этих векселей использовались сроки их погашения и ставка дисконтирования (средняя ставка по рублевым депозитным вкладам, открытым в течение 2009 года). Эффект от дисконтирования этих векселей уменьшил выручку на сумму 11 970 тыс. рублей за 2009 год (в 2008 году – на сумму 12 272 тыс. руб.). Процентный доход в связи с сокращением срока дисконтирования отражается в составе финансовых доходов. За 2009 год такие доходы составили 7 492 тыс. руб. (в 2008 году – 23 318 тыс. руб.)

Наименование	Эффектив- ная ставка процента, %	Остаток на 31 декабря 2009 года (в валюте, тыс.)	Остаток на 31 декабря 2009 года (в тыс.руб.)	Остаток на 31 декабря 2008 года (в валюте, тыс.)	Остаток на 31 декабря 2008 года (в тыс. руб.)	Остаток на 31 декабря 2007 года (в тыс. руб.)
Всего краткосрочные депозиты			16 997 102		30 866 143	35 543 280
Краткосрочные депозиты в долларах	0,10-6,88	68 725	2 078 520	221 716	6 514 094	-
Краткосрочные депозиты в евро	0,06-6,80	201 798	8 755 683	422 516	17 509 500	-
Краткосрочные депозиты в рублях	3,60-11,10	-	6 162 899	-	6842 549	35 543 280
Всего простые векселя		-	134 464	-	128 674	246 909
Итого краткосрочные финансовые вложения		-	17 131 566	-	30 994 817	35 790 189

Примечание 11. Капитал

Основа представления

Группа была сформирована путем присоединения ряда компаний, находившихся под общим контролем. В результате применения метода учета предшественника (см. Примечание 2) основной компонент чистого капитала Группы скорее является первоначальной стоимостью активов, внесенных в ходе формирования Группы, отраженной в финансовой отчетности по МСФО компаний-предшественников, а не их справедливой стоимостью. Так как Группа фактически была сформирована в результате нескольких эмиссий акций, в отчете о движении капитала отражено увеличение уставного капитала на соответствующие даты в суммах, равных номинальной стоимости выпущенных акций. В связи с применением метода учета предшественника эффект от такого увеличения капитала был сбалансирован соответствующим сокращением доли меньшинства или изменением резерва, связанного с присоединением.

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года**

(в тыс.руб.)

Основываясь на данных учета предшественника (см. Примечание 2), разница в сумме 31 406 171 тыс. руб. между номинальной стоимостью акционерного капитала, учетной стоимостью внесенных активов по МСФО и долей меньшинства отражена как резерв, связанный с присоединением, в составе прочих резервов капитала. В мае 2007 года Группа в соответствии с требованиями законодательства уменьшила свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы, в результате чего резерв, связанный с присоединением, был элиминирован.

В 3 квартале 2008 года в результате присоединения ОАО "ОГК-4 Холдинг" Группой были получены акции ОАО "Русгидро" и отнесены к категории финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. Данные акции отражаются по справедливой стоимости, определяемой на основании котировок акций, торгуемых на активном рынке. Переоценка вышеуказанных активов отражается в прочем совокупном доходе.

Кроме того, в прочем совокупном доходе отражается обязательство Группы перед сотрудниками по опционам на приобретение акций компании, актуарные прибыли и хеджирование денежных потоков. Хеджирование денежных потоков было применено с 1 января 2009 года (см. Примечания 2 и 22).

Состав прочих резервов представлен ниже:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(37 830)	(62 027)	-
Актуарные прибыли/(убытки)	116 968	(34 102)	(99 255)
Хеджирование денежных потоков	1 087 654	-	-
Опционы на приобретение акций	-	784 110	249 728
Итого	1 166 792	687 981	150 473

Резерв под опционы на приобретение акций был присоединен к нераспределенной прибыли в связи с отменой опционной программы в 2009 году (см. Примечание 1 и Примечание 5).

Акционерный капитал

	Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2009 года	Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2008 года	Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2007 года
Выпущенные акции (шт.)	63 048 706 145	63 048 706 145	63 017 115 839
Номинал (в рублях)	0,40	0,40	0,40
Сумма акционерного капитала	25 219 482	25 219 482	25 206 846

Дивиденды

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности ОАО "ОГК-4", подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, которая размещена на официальном интернет сайте компании. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство не считает в настоящее время целесообразным раскрывать в данной финансовой отчетности сумму распределяемых резервов.

Примечание 12. Пенсионные обязательства

Ниже приводится информация о пенсионных обязательствах, пенсионных расходах, активах плана, а также актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года. Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Текущая стоимость финансируемых обязательств	534 222	720 566	510 821
Справедливая стоимость активов пенсионного плана	(83 620)	(85 703)	(92 114)
Состояние финансирования	450 602	634 863	418 707
Текущая стоимость нефинансированных обязательств	220 180	317 148	311 682
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(391 534)	(455 944)	(253 109)
Чистые обязательства в консолидированном отчете о финансовом положении	279 249	496 068	477 280
Средний период оставшейся службы сотрудников (лет)	12	12	12

Суммы доходов и расходов, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Стоимость вклада текущего года службы	52 226	43 565
Процентные расходы	91 973	55 903
Ожидаемый доход на активы плана	(6 796)	(7 217)
Амортизация стоимости прошлых услуг	7 438	50 622
Прибыль от сокращения пенсионного обеспечения	(70 000)	-
Стоимость впервые признанных заработанных льгот	-	26 718
Прочие	-	(9 805)
Чистый расход, признанный в прибылях и убытках	74 840	159 787

В консолидированном отчете о финансовом положении отражено следующее движение чистых пенсионных обязательств:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Чистые обязательства на начало года	496 068	477 280	346 350
Чистые расходы, признанные в доходах и расходах	74 840	159 787	44 932
Взносы	(102 821)	(53 026)	(44 601)
Актуарные (прибыли)/убытки, отраженные в	(188 839)	(87 972)	130 599

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

прочем совокупном доходе

Чистые обязательства на конец периода	279 249	496 068	477 280
--	----------------	----------------	----------------

Изменения в текущей стоимости пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Текущая стоимость пенсионного обязательства на начало года	1 037 715	822 503
Стоимость вклада текущего года службы	52 226	43 565
Процентные расходы	91 973	55 903
Актuarные прибыли	(164 502)	(126 323)
Стоимость прошлых услуг	(56 972)	280 175
Выплаты пенсий	(136 037)	(38 108)
Прибыль от сокращения пенсионного обеспечения	(70 000)	-
Текущая стоимость определенного пенсионного обязательства на конец года	754 402	1 037 715

Корректировки на основе фактических результатов по плановым активам и плановым обязательствам:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Текущая стоимость определенного пенсионного обязательства	754 402	1 037 715	822 503	1 056 910	778 353
Справедливая стоимость активов пенсионного плана	(83 620)	(85 703)	(92 114)		
Дефицит плана	670 782	952 012	730 389	1 056 910	778 353
(Прибыль)/убыток, возникающий от корректировок на основе опыта по обязательствам плана	(42 272)	(8 148)	(49 088)	285 462	13 460
(Прибыль)/убыток, возникающий от корректировок на основе опыта по активам плана	(24 337)	38 351	-		

Основные актуарные допущения:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Ставка дисконтирования	9.50%	9.00%
Ожидаемая доходность на активы плана	10.16%	9.84%
Увеличение размера зарплат	7.96%	10.24%
Увеличение размера выплат материальной помощи	6.36%	6.00%
Текучесть кадров	2.50%	2.50%

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

Смертность	Население РФ в 1998	Население РФ в 1998
------------	------------------------	------------------------

Движение активов плана следующее:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Справедливая стоимость активов плана на 1 января	85 703	92 114
Корректировка стоимости пенсионных активов на начало периода	-	9 804
Ожидаемая доходность на активы плана	6 796	7 217
Фактический актуарный доход/(убыток)	24 337	(38 350)
Взносы работодателя	102 821	53 026
Выплаты пенсий	(136 037)	(38 108)
Справедливая стоимость активов плана на 31 декабря	83 620	85 703

Взносы работодателя, планируемые к оплате в течение годового периода после отчетной даты, составляют 47 942 тыс. руб.

Структура размещения пенсионных резервов:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Акции и облигации предприятий и организаций	43,5%	44,2%
Банковские вклады	18,9%	19,5%
Паи ПИФ	13,9%	17,8%
Государственные ценные бумаги	10,4%	8,7%
Денежные средства	4,5%	1,6%
Прочие	8,8%	8,2%

Для определения среднего ожидаемого дохода по активам плана в 2009 году Группа предполагала, что доход от облигаций и банковских депозитов будет равен 9 % и инвестиционный доход по акциям будет 12 % в течении длительного периода.

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Финансовые обязательства	3 871 537	2 402 439	1 250 950
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 881 449	942 133	982 367
Кредиторская задолженность строительным подрядчикам	1 810 207	1 273 803	69 594
Прочая кредиторская задолженность	171 575	178 093	187 770
Задолженность по дивидендам	8 306	8 410	11 219
Нефинансовые обязательства	647 435	554 952	528 179

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

Авансы, полученные от покупателей	55 503	52 454	50 002
Задолженность по оплате труда	591 932	502 498	478 177
Итого	4 518 972	2 957 391	1 779 129

Примечание 14. Налоговые обязательства (кроме налога на прибыль)

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Налог на добавленную стоимость	879 556	456 860	12 252
Налог на имущество	85 549	85 738	84 107
Единый социальный налог	13 505	20 185	22 651
Прочие	60 556	57 249	59 249
Итого	1 039 166	620 032	178 259

Примечание 15. Налог на прибыль

Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2009	За год, закончившийся 31 декабря 2008
Расход по текущему налогу на прибыль	(1 991 976)	(2 351 795)
Доход / (расход) по отложенному налогу на прибыль	293 311	1 250 732
Итого	(1 698 665)	(1 101 063)

В течение 2009 года налогооблагаемая прибыль предприятий Группы облагалась налогом на прибыль в большинстве случаев по ставке 20 процентов. При исчислении налога на прибыль в региональный бюджет по обособленному подразделению филиал "Яйвинская ГРЭС" Общество применяет льготную ставку, в результате чего ставка налога на прибыль по филиалу составляет 15.5 %.

20 ноября 2008 года Правительство Российской Федерации утвердило снижение ставки налога на прибыль до 20%, для филиала "Яйвинская ГРЭС" - до 15,5 %. Эффект от изменения ставки налога отражен путем пересчета остатков по отложенному налогу на 31 декабря 2008 года и учтен как доход по отложенному налогу в составе налога на прибыль.

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль и фактической суммы налога на прибыль:

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Прибыль до налога на прибыль	7 213 876	7 287 820
Теоретический налог на прибыль (по ставке 20% для года, закончившегося 31 декабря 2009 года и 24% для года, закончившегося 31 декабря 2008 года)	(1 442 775)	(1 749 077)
Эффект от снижения налоговой ставки до 20%	-	522 238
Налоговый эффект от статей, которые не учитываются для целей налогообложения	255 890	125 776
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 698 665)	(1 101 063)

Отложенный налог на прибыль. Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства реализуются: 20% для показателей на 31 декабря 2009 года и на 31 декабря 2008 года.

Ниже приведены налоговые активы/обязательства по временным разницам по балансовым статьям:

	На 31 декабря 2009 года	Движение за 2009 год, отраженное в прибылях и убытках	Движение за 2009 год, отраженное в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2008 года
Основные средства	(2 525 380)	282 790	-	(2 808 170)
Кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	119 859	50 162	-	69 697
Пенсионные обязательства	55 850	(5 893)	(37 763)	99 506
Дебиторская задолженность	(14 984)	(57 542)	-	42 558
Прочие	17 533	23 794	-	(6 261)
Отложенное налоговое обязательство на конец года	(2 347 122)	293 311	(37 763)	(2 602 670)

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года**

(в тыс.руб.)

	На 31 декабря 2008 года	Движение за 2008 год, отраженное в прибылях и убытках	Движение за 2008 год, отраженное в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2007 года
Основные средства	(2 808 170)	1 367 161	-	(4 175 331)
Пенсионные обязательства	99 506	7 781	(22 821)	114 546
Кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	69 697	(56 131)	-	125 828
Дебиторская задолженность	42 558	(69 491)	-	112 049
Прочие	(6 261)	1 420	-	(7 673)
Отложенное налоговое обязательство на конец года	(2 602 670)	1 250 732	(22 821)	(3 830 581)

Примечание 16. Выручка и прочие операционные доходы

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Электроэнергия и мощность	41 218 741	36 908 834
Теплоэнергия	942 241	733 437
Прочие	729 115	371 066
Итого	42 890 097	38 013 337

Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Штрафы, полученные от прочих участников рынка	246 536	132 252
Возмещения страховых организаций	185 087	8 444
Доходы, полученные от возврата НДС	94 672	-
Прочие доходы	72 016	93 608
Итого	598 311	234 304

Примечание 17. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Расходы на топливо	22 770 914	21 631 108
Покупная электро- и теплоэнергия	3 546 150	2 416 709
Расходы на персонал	3 490 181	4 021 787
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 349 181	2 463 245
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 076 729	1 462 216
Услуги оперативно-диспетчерского управления	741 251	611 476
Налоги, кроме налога на прибыль	521 754	399 579
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	276 252	241 964
Расходы на содержание вневедомственной охраны	250 718	271 402
Расходы на сырьё и материалы	238 399	166 149

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Плата за пользование водными ресурсами	213 221	213 225
Обесценение основных средств и нематериальных активов	210 913	-
Расходы по аренде	201 463	183 829
Расходы на страхование	125 472	97 828
Транспортные расходы	92 944	253 307
Расходы на социальную сферу	18 852	39 205
Услуги банков	9 149	26 382
Прочие расходы	1 026 486	960 015
Итого	37 160 037	35 459 426

Расходы на персонал включают в себя:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Заработная плата, включая налоги	3 021 005	2 835 472
Расходы по планам с установленными взносами (включая государственный пенсионный фонд)	278 884	308 891
Выходные пособия при увольнении	112 268	153 185
Расходы по планам с установленными выплатами	59 664	120 904
Вознаграждения сотрудников опционами на приобретение акций	18 360	534 382
Итого расходы на персонал	3 490 181	4 021 787

Примечание 18. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Доход в виде процентов (депозиты и остатки денежных средств на расчетных счетах)	928 403	2 376 799
Прибыль по курсовым разницам	619 494	3 083 156
Прочие процентные доходы	7 923	23 865
Итого	1 555 820	5 483 820

Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Убыток по курсовым разницам	561 973	933 322
Эффект дисконтирования задолженности	87 279	49 726
Расходы на выплату процентов	21 063	1 167
Итого	670 315	984 215

Примечание 19. Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО "ОГК-4"

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на акционеров Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, за исключением собственных выкупленных акций.

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года – нетто (штук)	63,048,706,145	63,032,669,419
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО "ОГК-4" (тыс. руб.)	5,515,436	6,181,491
Базовая прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО "ОГК-4" (руб.)	0.087	0.098

Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на акционеров Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, увеличенных на количество дополнительных обыкновенных акций, которые поступили бы в обращение, если допустить конвертацию всех контрактов с разводняющим эффектом в обыкновенные акции. В 2009 и 2008 годах к контрактам с потенциальным разводняющим эффектом относятся опционы на приобретение акций, предоставленные Группой сотрудникам (см. Примечание 5). В 2009 и 2008 годах данные опционы не имели разводняющего эффекта, так как цена реализации опциона превышала рыночную стоимость акций.

Примечание 20. Договорные обязательства

Обязательства по реализации. Группа осуществляет реализацию электроэнергии (мощности) в двух секторах оптового рынка переходного периода: секторе регулируемых двусторонних договоров и конкурентном секторе.

Группой заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии с ЗАО "Центр финансовых расчетов" и энергосбытовыми компаниями.

Обязательства по поставке топлива. Группой заключен ряд договоров на поставку топлива (природный газ, мазут, уголь).

Основные поставщики природного газа - ОАО "Сургутнефтегаз", ОАО "Новатэк", ООО "Смоленскрегионгаз", ООО "Пермрегионгаз", ООО "Мосрегионгаз", ООО "Газэнергопром".

Договоры с ними были заключены со сроком действия до 5 лет. Основным поставщик бурого и каменного угля - ОАО "Сибирская угольная энергетическая компания". Договора с данным поставщиком заключены сроком от года до трех лет.

Цена на топливо определяется на один год, общая сумма договоров с поставщиками природного газа, заключенных в конце 2009 – начале 2010 года на поставки 2010 года составила 24 297 570 тыс.руб. (заключенных в конце 2008 – начале 2009 года на поставки 2009 года – 20 113 286 тыс.руб.), с поставщиками угля – 3 477 520 тыс.руб. (на 2009 год – 2 429 861 тыс.руб.), с поставщиками мазута – 18 710 тыс.руб. (на 2009 год – 43 453 тыс.руб., все без учета НДС).

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 декабря 2009 года у Группы имелись договорные обязательства по строительству основных средств на сумму 17 781 000 тыс. руб. (в 2008 году - 35 581 330 тыс. руб.). Существенная часть договорных обязательств по капитальному строительству на 31 декабря 2009 года выражена в долларах США и в евро. Также в соответствии с подписанными договорами о поставке мощности на оптовый рынок ОАО «ОГК-4» планирует заключить дополнительные контракты для завершения инвестиционной программы. Общая сумма обязательств по капитальным затратам, по которым ожидается заключение договоров для завершения инвестиционной программы, оценивается приблизительно в 35 000 000 тыс.руб.

Примечание 21. Условные обязательства и условные активы

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Обязательства в социальной сфере. Группа ответственна перед населением регионов деятельности за вклад в создание благоприятных условий жизни, предоставление рабочих мест и минимизацию вреда, наносимого окружающей среде, а также перед общественностью и органами государственной власти за добросовестную уплату налогов, поддержку общественно значимых инициатив и участие в социально-экономическом развитии регионов.

Следуя принципам корпоративного гражданства, Группа считает необходимым вносить свой вклад в развитие регионов её присутствия. В связи с этим Группа активно участвует в финансировании социальных и благотворительных программ, связанных с поддержкой социально незащищенных групп граждан, в первую очередь детей и пенсионеров. Особое внимание уделяется также развитию образовательных программ для школьников и студентов, оказывается поддержка различным спортивным мероприятиям.

Группа продолжает традицию вошедших в её состав станций в части благотворительной помощи различным организациям, общественным объединениям и частным лицам в регионах их присутствия. В 2009 году на благотворительную помощь Группа затратила 5 531 тыс. рублей (в 2008 году – 5 134 тыс. рублей).

Судебные разбирательства. Предприятия, входящие в Группу, выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, окончательное решение по нижеперечисленным судебным разбирательствам и искам не может оказать существенное влияние на финансовое положение Группы.

Группа заключила соглашения о солидарной ответственности по долгам предшествующих юридических лиц, из состава которых были выделены ОАО "Смоленская ГРЭС", ОАО "Яйвинская ГРЭС", ОАО "Шатурская ГРЭС-5" и ОАО "Сургутская ГРЭС-2". Такие соглашения были заключены

с ОАО "Мосэнерго", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "Смоленскэнерго", ОАО "Пермэнерго" и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам указанных компаний, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации в форме выделения. Существуют риски, связанные с возможной ответственностью Группы по долгам указанных лиц. По этим судебным процессам был создан резерв в размере 20 532 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 года (по состоянию на 31 декабря 2008 года сумма этого резерва составила 37 427 тыс. руб.).

Также был создан резерв в отношении прочих судебных процессов, по которым вероятность негативного исхода для Группы оценивается как высокая, в размере 49 925 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 года (0 на 31 декабря 2008 года).

На дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности к выпуску руководство считает, что созданные Группой резервы являются достаточными для покрытия всех потенциальных существенных убытков, которые могут возникнуть в результате подачи и оспаривания таких исков.

Налогообложение. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности в отношении порядка учета для целей налогообложения водного налога, а также операций с рядом контрагентов Группы в 2008-2009 годах. Кроме того, налоговое и иное законодательство полностью не покрывает всех вопросов реструктуризации Группы, относящихся к реформированию электроэнергетики. Могут существовать различные налоговые и юридические интерпретации сделок и решений, которые были приняты в процессе реорганизации и реформирования отрасли.

Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов и, как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествующих году проверки. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Финансовый эффект от потенциальных исков и разногласий не был раскрыт в отчетности, чтобы не нанести серьезный вред положению Группы.

По мнению руководства Группы по состоянию на 31 декабря 2009 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В октябре 2009 года ОАО «ОГК-4» получило решение налоговых органов по результатам проверки налогов за 2006-2007 гг. В соответствии с этим решением Общество начислило в четвертом квартале 2009 года дополнительные платежи по налогу на прибыль в размере 178 млн руб., а также налог на добавленную стоимость в размере 82 млн. руб.

Охрана окружающей среды. Группа осуществляла деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения.

Группа признаёт свою ответственность перед обществом за сохранение благоприятной экологической обстановки и рациональное использование природных ресурсов. Деятельность Группы напрямую связана с использованием природных ресурсов и влияет на состояние окружающей среды. Поэтому Группа стремится знать экологические последствия своей деятельности и принимать все возможные меры для снижения вредного влияния на окружающую среду. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды. Экологические издержки, связанные с производством электроэнергии, несут электростанции.

В Группе реализуется масштабная инвестиционная программа по вводу новых генерирующих мощностей на базе передовых парогазовых технологий (ПГУ). При реализации инвестиционных проектов Группа стремится минимизировать негативное воздействие на окружающую среду.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Примечание 22. Финансовые инструменты и финансовые риски

Функция контроля управления риском в Группе выполняется Комитетом по рискам и финансам при Совете директоров Общества в отношении финансовых рисков, операционных рисков и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (в том числе валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главные цели функции управления финансовым риском состоят в том, чтобы установить пределы риска, и затем гарантировать, что подверженность рискам остается в этих пределах. Функции управления операционным и юридическим рисками предназначены для того, чтобы гарантировать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур, минимизирующих операционные и юридические риски.

Рыночный риск.

Процентный риск. Группа не имеет значительной зависимости от колебания справедливой стоимости процентных ставок, так как у Группы нет значительных финансовых активов и обязательств с фиксированными процентными ставками. Тем не менее, Группа имеет активы, приносящие процентный доход, которые подвержены риску изменения денежных потоков по процентному доходу. Активы Группы, по которым начисляются проценты, раскрыты в Примечании 10.

Валютный риск. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения курса российского рубля по отношению к курсам иностранных валют. Производимая Группой электрическая и тепловая энергия реализуется на территории Российской Федерации и оплачивается российскими рублями.

Тем не менее, Группа имеет обязательства в иностранной валюте в связи с реализацией инвестиционной программы. В 2008 году была разработана и введена в действие стратегия хеджирования финансовых рисков, образующихся при покупке валюты для будущих инвестиций. Также Группа имеет обязательства, риски по которым не хеджируются. Инвестиционные обязательства Группы раскрыты в Примечании 20.

Учет хеджирования был применен Группой с 1 января 2009 года в отношении хеджирования денежных потоков по валютному риску, относящемуся к финансированию инвестиционной программы в иностранной валюте. Прибыль по курсовым разницам, полученная от инструмента хеджирования, признанная в прочем совокупном доходе за год, окончившийся 31 декабря 2009 года, равняется 1 087 652 тысячам рублей (за минусом налога на прибыль). Переклассификации из прочего совокупного дохода в прибыли или убытки не проводились в течении отчетного периода и ожидается, что прибыли или убытки будут затронуты начиная с октября 2010 года. Оттоки денежных средств в иностранных валютах согласно соответствующим контрактам, как ожидается, будут происходить до августа 2010 года. Хеджирование денежных потоков было эффективным, и соответственно никакая неэффективность не была признана в прибылях или убытках за отчетный период.

В таблице ниже отражена подверженность Группы риску изменения курсов иностранной валюты:

На 31 декабря 2009 года

На 31 декабря 2008 года

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

	Денежные финансовые активы	Денежные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция	Денежные финансовые активы	Денежные финансовые обязатель- ства	Чистая балансовая позиция
Рубль	8 766 638	(2 238 288)	6 528 350	8 258 867	(1 147 079)	7 111 788
Доллар	2 078 520	(1 579 548)	498 972	6 536 520	(1 168 254)	5 368 266
Евро	8 755 683	(53 701)	8 701 982	17 509 504	(87 106)	17 422 398
Итого	19 600 841	(3 871 537)	15 729 304	32 304 891	(2 402 439)	29 902 452

Вышеупомянутый анализ включает только денежные активы и обязательства. Инвестиции в дочерние общества и неденежные активы не подвержены значительному валютному риску.

Следующая таблица представляет чувствительность к разумно возможным изменениям обменных курсов, примененных на отчетную дату к функциональной валюте компаний Группы, при неизменности всех прочих переменных:

	На 31 декабря 2009 года		На 31 декабря 2008 года
	Влияние на прибыли и убытки	Влияние на прочий совокупный доход	Влияние на прибыли и убытки
Дополнительный (убыток)/ прибыль от укрепления курса доллара США на 30%	(473 864)	623 556	1 610 480
Дополнительная прибыль/(убыток) от ослабления курса доллара США на 30%	473 864	(623 556)	(1 610 480)
Дополнительный (убыток)/прибыль от укрепления курса евро на 30%	(16 110)	2 626 705	5 226 719
Дополнительная прибыль/(убыток) от ослабления курса евро на 30%	16 110	(2 626 705)	(5 226 719)

Подверженность колебаниям валютных курсов была вычислена только для монетарных балансовых статей, выраженных в валюте, отличной от функциональной валюты Группы. Подверженность Группы валютному риску на дату бухгалтерского баланса не является показательной с точки зрения обычной ситуации, имевшей место в течение года. Следующая таблица представляет чувствительность прибылей и убытков к разумно возможным изменениям курсов иностранных валют применительно к средней подверженности валютным рискам в течение года, при неизменности всех прочих переменных:

	Средняя позиция в 2009 году		Средняя позиция в 2008 году
	Влияние на прибыли или убытки	Влияние на прочий совокупный доход	Влияние на прибыли и убытки
Дополнительный (убыток)/ прибыль от укрепления курса доллара США на 30%	(412 782)	1 472 161	886 944
Дополнительная прибыль/(убыток) от ослабления курса доллара США на 30%	412 782	(1 472 161)	(886 944)
Дополнительный (убыток)/ прибыль от укрепления курса евро на 30%	(30 060)	4 326 608	3 415 155
Дополнительная прибыль/(убыток) от ослабления курса евро на 30%	30 060	(4 326 608)	(3 415 155)

В 2008 году влияния на прочий совокупный доход не было.

Ценовой риск. Группа определяет риск в зависимости от цен:

- риск снижения цены на электроэнергию в силу влияния рыночных механизмов, либо вмешательства государства по ограничению темпов роста;
- риск значительного увеличения стоимости топлива в силу макроэкономических условий, либо за счёт монополизации рынка.

Если выше не указано иное, Группа не использует политику хеджирования финансовых рисков.

Кредитный риск. Финансовые активы, по которым у Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков (в сумме 2 543 571 тыс. руб.), прочей дебиторской задолженностью (в сумме 96 908 тыс. руб.), банковскими депозитами (в сумме 16 997 102 тыс. руб.), долговыми ценными бумагами (в сумме 134 464 тыс.руб.) и денежными средствами (в сумме 483 368 тыс. руб.), всего в сумме 19 600 841 тыс. руб.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Руководство полагает, что большинство покупателей, балансы которых включены в торговую дебиторскую задолженность, представляют собой единый класс, поскольку они имеют одинаковые характеристики. Эти клиенты принадлежат к одному и тому же внутреннему рынку электроэнергии (NOREM), который регулируется НП АТС (Некоммерческое Партнёрство "Администратор Торговой Системы").

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей и заказчиков кредитный риск оценивается на этапе заключения договора с потенциальным дебитором. Группа оценивает финансовое состояние контрагента и кредитную историю. Имеющаяся дебиторская задолженность проходит постоянный мониторинг в соответствующих подразделениях Группы, а также на регулярной основе проводятся мероприятия по ее взысканию.

Руководство создало резерв по сомнительной дебиторской задолженности на основе определенной идентификации клиента, тенденций его оплат, последующих денежных поступлений и урегулирований и анализе ожидаемых потоков денежных средств. Руководство полагает, что Группа будет в состоянии получить дебиторскую задолженность через прямые поступления и другие неденежные урегулирования, и поэтому указанная стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

Группой проведен тест на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности, который показал следующие результаты:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Текущая	1 256 293	817 829	430 049
Просроченная, но не обесцененная	729 614	361 630	153 142
Обесцененная	654 572	424 666	182 765
Всего дебиторская задолженность	2 640 479	1 604 125	765 956

На 31 декабря 2009 года дебиторская задолженность в сумме 729 614 тыс. руб. (на 31 декабря

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

2008: 361 630 тыс. руб., на 31 декабря 2007: 153 142 тыс.руб.) была просрочена, но не обесценена. Эта задолженность относится к независимым покупателям, у которых в прошлом отсутствуют случаи неплатежей. Анализ просроченной, но не обесцененной задолженности по срокам показан в таблице ниже:

	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	Более 12 месяцев
31 декабря 2009	333 999	304 637	90 078
31 декабря 2008	160 718	183 141	17 990
31 декабря 2007	-	249 714	4 812

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности показано в таблице ниже:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Остаток на 1 января	424 666	182 765
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	445 782	242 220
Дебиторская задолженность, списанная в течение отчётного периода как безнадежная	(46 347)	(319)
Восстановление неиспользованного резерва	(169 529)	-
Остаток на 31 декабря	654 572	424 666

Резерв в сумме 445 782 тыс. руб. создан в связи с тем, что задолженность некоторых компаний, по оценке руководства Группы, является сомнительной к взысканию. В связи с погашением просроченной дебиторской задолженности восстановлен резерв в размере 169 529 тыс. руб.

Денежные средства

Советом директоров Группы утвержден перечень банков, в которых можно размещать депозиты, а также правила по их размещению. Кроме того, Группа непрерывно оценивает финансовое состояние банков, рейтинги независимых агентств, прошлый опыт и прочие факторы.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

Денежные средства компании размещены в следующих банках (рейтинг по состоянию на 31 декабря 2009):

Наименование	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
АК Сберегательный банк РФ	Baa1	Moody's	354 672	4 765	284
ОАО "Альфа-Банк"	Ba1	Moody's	111 407	15 254	-
АБ "Газпромбанк" (ЗАО)	Baa3	Moody's	17 060	83 457	3
ОАО АКБ «Агроимпульс»	B3	Moody's	-	9 004	4 083 304
Прочие банки и касса			229	18 135	55 253

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

Наименование	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Всего денежные средства			483 368	130 615	4 138 844

Риск ликвидности. Разумное управление риском ликвидности включает поддержание на определенном уровне достаточности денежных средств, ликвидных ценных бумаг и доступа к кредитным ресурсам для поддержания непрерывности деятельности Группы. В большинстве случаев финансовые обязательства Группы носят краткосрочный характер.

В 2008 году Группа погасила краткосрочные кредиты, составлявшие на 31 декабря 2007 года 250 290 тыс. рублей. Новые кредиты за отчетный период не привлекались.

Большая часть кредиторской задолженности Группы носит краткосрочный характер (подлежит погашению в течение месяца) и является результатом заключенных договоров между Группой и поставщиками топлива и услуг производственного характера.

Группа имеет значительные обязательства как часть инвестиционной программы и планирует финансировать ее за счет депозитов, денежных потоков от операционной деятельности и внешнего финансирования в 2010 году.

Справедливая стоимость. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости.

Примечание 23. Риски, связанные с капиталом (управление капиталом)

Управление капиталом Группы предусматривает: 1) соблюдение требований действующего законодательства с целью обеспечения возможности Группы продолжать свою деятельность и приносить доход акционерам; 2) проведение соответствующей кредитной политики с целью поддержания оптимальной структуры капитала и снижения затрат на привлечение капитала.

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
- если акционерный капитал Общества больше чем его чистые активы, такое Общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2009 года капитал ОАО «ОГК-4» соответствует приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Капитал Группы призван обеспечить её способность продолжать свою деятельность для обеспечения прибыли акционерам и вознаграждений другим заинтересованным лицам, а также поддержание оптимальной структуры с целью увеличения отдачи от капитала.

С целью поддержания или уточнения структуры капитала Группа может регулировать сумму выплаченных дивидендов, возврат капитала акционерам, выпуск новых акций или продажу активов с целью погашения долгов.

Группа управляет структурой капитала, используя коэффициент заемных средств.

Коэффициент заемных средств рассчитывается как величина чистой задолженности, отнесенная к показателю EBITDA. Величина чистой задолженности определяется как сумма финансовых и

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

пенсионных обязательств, представленная в консолидированном отчете о финансовом положении, за вычетом величины финансовых активов.

В течение 2009 года стратегия Группы предусматривает поддержание коэффициента заемных средств на уровне, не превышающем 3. Расчет коэффициента заемных средств на 31 декабря 2009 года, 31 декабря 2008 года и на 31 декабря 2007 года представлен ниже:

	На 31 декабря 2009	На 31 декабря 2008	На 31 декабря 2007
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	1 985 907	1 179 459	1 275 662
Краткосрочные финансовые активы (Примечание 10)	17 131 566	30 994 817	35 790 189
Денежные средства	483 368	130 615	4 138 844
Долгосрочные финансовые активы	51 333	27 136	-
Всего финансовые активы	19 652 174	32 332 027	41 204 695
Всего финансовые обязательства (Примечание 13)	(3 871 537)	(2 402 439)	(1 250 950)
Пенсионные обязательства	(279 249)	(496 068)	(477 280)
Превышение финансовых активов над финансовыми и пенсионными обязательствами	15 501 388	29 433 520	39 476 465
EBITDA	8 634 662	7 374 266	3 158 517
Коэффициент заемных средств	-	-	-

Нулевое значение коэффициента заёмных средств свидетельствует о низком уровне зависимости от внешнего финансирования на отчетную дату.

Сверка классов финансовых инструментов по категориям

Согласно МСФО 39 Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность; (b) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Таблица ниже представляет сверку классов финансовых активов по категориям на 31 декабря 2009, 2008, 2007 годов:

	На 31 декабря 2009	На 31 декабря 2008	На 31 декабря 2007
АКТИВЫ			
Займы и дебиторская задолженность			
Дебиторская задолженность и авансы выданные (Примечание 9)	1 985 907	1 179 459	1 275 662
Торговая дебиторская задолженность	1 888 999	880 657	454 482
Прочая финансовая дебиторская задолженность	96 908	298 802	821 180
Краткосрочные финансовые активы (Примечание 10)	17 131 566	30 994 817	35 790 189
Банковские депозиты	16 997 102	30 866 143	35 543 280
Векселя	134 464	128 674	246 909

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года
(в тыс.руб.)

Денежные средства (Примечание 23)	483 368	130 615	4 138 844
Всего займы и дебиторская задолженность	19 600 841	32 304 891	41 204 695
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи			
Долгосрочные финансовые активы	51 333	27 136	-
Всего финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	51 333	27 136	-
Итого финансовые активы	19 652 174	32 332 027	41 204 695

Все финансовые обязательства Группы на 31 декабря 2009, 2008, 2007 годов учтены по амортизированной стоимости.

Примечание 24. Сегментная отчетность

Главное лицо, принимающее операционные решения, было идентифицировано как Генеральный директор. Генеральный директор проверяет формы внутренней отчетности Группы, подготовленные в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета, с целью оценки степени выполнения задач, поставленных перед Обществом, и распределения ресурсов наиболее эффективным образом. Руководство выделяет операционные сегменты исходя из анализа вышеназванных форм внутренней отчетности Группы.

Генеральный директор оценивает бизнес на постанционной основе, оцениваются результаты каждой из 5 ГРЭС, а именно: Сургутской ГРЭС-2, Березовской ГРЭС, Шатурской ГРЭС, Яйвинской ГРЭС и Смоленской ГРЭС. Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС, Шатурская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС агрегируются в один операционный сегмент, который составляет более 90 % выручки Группы (без учета оборотов внутри Группы), так как они имеют схожие экономические и прочие характеристики. Операционный сегмент Смоленская ГРЭС составляет менее 6 % выручки (без учета оборотов внутри Группы), и 2 % от активов. Также Группа реализует ряд прочих услуг, например коммунальные услуги в Шатурском районе Московской области. Продажи данных услуг не включаются в информацию по сегментам, так как данная информация не включается в отчеты, предоставляемые Генеральному директору.

Генеральный директор оценивает операционные сегменты на основании скорректированного показателя прибыли без учета налогов и процентов (EBIT). Этот показатель не включает также влияние курсовых разниц.

Ниже приведена амортизация, налог на прибыль, а также сверка скорректированного показателя прибыли без учета налогов и процентов в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета к показателю прибыли до налогообложения:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Информация по 5 ГРЭС:		
Амортизация	(1 132 082)	(1 034 434)

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года**

(в тыс.руб.)

Налог на прибыль	(1 904 264)	(1 975 730)
Скорректированная прибыль до вычета процентов и налогов по данным российского бухгалтерского учета	8 197 387	5 213 765
Прочие услуги и прочие операционные доходы и расходы	(999 387)	(1 220 318)
Операционная прибыль	7 198 000	3 993 447
Финансовый доход	6 147 830	5 458 299
Финансовый расход	(3 823 829)	(934 489)
Поправки МСФО*	(2 308 126)	(1 229 436)
Прибыль до вычета налога на прибыль	7 213 874	7 287 821

Выручка от внешних покупателей по 5 ГРЭС в общей выручке:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка по 5 ГРЭС	42 062 006	37 680 332
Прочая выручка	828 091	335 005
Итого	42 890 097	38 013 337

Выручка Группы по видам товаров и услуг показана в Примечании 16.

Выручка от покупателей, доля которых превышает 10 % общей суммы выручки:

	За год, окончившийся 31 декабря 2009 года	За год, окончившийся 31 декабря 2008 года
ЗАО "ЦФР"	13 203 405	11 615 068
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	9 735 231	11 599 281
Прочие (в основном сбытовые компании с долей выручки менее 10% каждая)	19 951 461	14 798 988
Итого	42 890 097	38 013 337

ОАО "ОГК-4" и дочерние общества

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года**

(в тыс.руб.)

После реорганизации ОАО «РАО ЕЭС» ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» и ряд других сбытовых компаний продолжают контролироваться государством.

Ниже приведена сверка активов по данным российского бухгалтерского учета к сумме активов, представленной в данной отчетности:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года	На 31 декабря 2007 года
Всего активов по данным российского бухгалтерского учета	86 055 259	77 676 674	69 423 704
Поправки МСФО*	6 422 671	7 206 066	7 855 232
Всего активов по данным данной отчетности	92 477 930	84 882 740	77 278 936

*Трансформационные поправки МСФО в основном относятся к большей стоимости основных средств (как следствие применения МСФО 29) и соответственно более высокой амортизации, отраженной в данной финансовой отчетности, а также к учету хеджирования в 2009 году.