

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"

Код эмитента:

0	0	0	7	3
---	---	---	---	---

 –

А

за I квартал 2008 года

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1

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

Генеральный директор ОАО "Ленэнерго"

Дата "14" мая 2008 г.

Д.В. Рябов

Главный бухгалтер ОАО "Ленэнерго"

Дата "14" мая 2008 г.

Г.В. Кузнецова

М.П.

Контактное лицо: Смольников Андрей Сергеевич - начальник службы корпоративной политики и работы с инвесторами

Телефон: (812) 595-31-76

Факс: (812) 494-36-95

Адрес электронной почты: *office@lenenergo.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет: *http://www.lenenergo.ru*

на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение

6

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

7

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе эмитента	10
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	13

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента

13

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента.....	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	19
2.3. Обязательства эмитента	20
2.3.1. Кредиторская задолженность	20
2.3.2. Кредитная история эмитента	22
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	23
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	23
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	24
2.5.1. Отраслевые риски	25
2.5.2. Страновые и региональные риски.....	27
2.5.3. Финансовые риски	30
2.5.4. Правовые риски.....	31
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	32

III. Подробная информация об эмитенте

33

3.1. История создания и развитие эмитента	33
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	33
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	34
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	34
3.1.4. Контактная информация	38
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	38
Филиалы и представительства эмитента	38
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	39
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	39
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	41
Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	42
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	42
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	43
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	43
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	44
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	45

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	47
3.6.1. Основные средства	47
IV. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента	47
4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента.....	47
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	50
Экономический анализ ликвидности и платежеспособности	51
4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств эмитента	53
4.3.1 Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	53
4.3.2. Финансовые вложения эмитента.....	55
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	58
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	58
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	62
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	62
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	69
Члены Совета директоров эмитента	69
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	81
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	81
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	83
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента	87
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	88
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	88
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	88
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	88
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	89
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции").	90
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	90
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	90

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	92
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.	95
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	97
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	97
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	97
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....	97
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	97
7.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.	97
7.6 Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	97
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	98
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	98
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	98
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	98
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	99
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	100
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.....	103
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	104
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	104
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	104
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	107
8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	118
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	118
Поручительство по обязательствам Эмитента по погашению облигаций серии 02:	118
Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента и Поручителя на дату предоставления Поручительства:	121
Поручительство по обязательствам Эмитента по погашению облигаций серии 03:	121
Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента и Поручителя на дату предоставления Поручительства:	124
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	124
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	125
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	125
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.	130

8.10. Иные сведения.....	141
Приложение 1	
142	
Приложение 2	
207	
Приложение 3	
211	

Введение

Основанием возникновения обязанности Эмитента осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета, в соответствии с главой 5 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10.10.2006г. № 06-117/пз-н, является регистрация следующих проспектов ценных бумаг Эмитента:

1. Проспект эмиссии акционерного общества открытого типа энергетики и электрификации «Ленэнерго». Зарегистрирован Комитетом экономики и финансов Мэрии Санкт-Петербурга 29 ноября 1995г. Регистрационный номер 72-1-2367;
2. Проспект эмиссии открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением. Зарегистрирован ФСФР России 14 ноября 2006г. Государственный регистрационный номер 4-02-00073-А;
3. Проспект эмиссии открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением. Зарегистрирован ФСФР России 27 марта 2007г. Государственный регистрационный номер 4-03-00073-А.

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.

В соответствии с Уставом ОАО «Ленэнерго» органами управления Общества, за исключением общего собрания акционеров, являются:

- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Действующий состав Совета директоров избран внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Ленэнерго» 26.09.2007г.

Председатель Совета Директоров **Чистяков Александр Николаевич, 1973 г.р.**

№№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1.	Бобров Александр Витальевич 1968 г.р.	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга
2.	Дудкин Олег Владимирович 1965 г.р.	Вице-президент ЗАО «КЭС» по взаимодействию с органами власти
3.	Колесников Антон Сергеевич 1980 г.р.	Независимый член Совета директоров
4.	Кочеткова Татьяна Владимировна 1978 г.р.	Начальник отдела конкурентного оптового рынка Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
5.	Медведева Елена Алексеевна 1958 г.р.	Начальник Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
6.	Осеевский Михаил Эдуардович 1960 г.р.	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
7.	Пивоваров Андрей Олегович 1970 г.р.	Руководитель проектной группы по мониторингу деятельности энергосбытовых компаний ОАО РАО «ЕЭС России»
8.	Полукеев Александр Иванович 1948 г.р.	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
9.	Сердюков Валерий Павлович 1945 г.р.	Губернатор Ленинградской области
10.	Чистяков Александр Николаевич 1973 г.р. – Председатель Совета директоров	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
11.	Чистяков Валерий Николаевич 1955 г.р.	Генеральный директор ОАО «Ленэнерго»
12.	Шевченко Константин Владимирович 1977 г.р.	Директор Московского представительства Компании» И.Ди.Эм. ЭЛЕКТРИСИТИ ДИСТРИБЬЮШН СЕНЕДЖМЕНТ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД»

13.	Шпилевой Павел Викторович 1977 г.р.	Советник Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
-----	--	--

Коллегиальный исполнительный орган – *не предусмотрен Уставом.*

Единоличный исполнительный орган – *Генеральный директор Чистяков Валерий Николаевич 1955 г.р.*

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

1. Полное фирменное наименование: *открытое акционерное общество «Банк ВТБ Северо-Запад», Петроградский филиал*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», Петроградский филиал*

Место нахождения: *197198, г. Санкт-Петербург, Большой пр.25*

ИНН: *7831000010*

БИК: *044030791*

Номер корреспондентского счета: *30101810200000000791*

Номер счёта	Тип счёта
<i>40702810718000002232</i>	<i>расчетный</i>
<i>40702810818000001803</i>	<i>корпоративный карточный счет</i>

2. Полное фирменное наименование: *филиал «Санкт-Петербургская дирекция Открытого акционерного общества «БАНК УРАЛСИБ», в г. Санкт-Петербурге*

Сокращенное фирменное наименование: *филиал «Санкт-Петербургская дирекция ОАО «УРАЛСИБ», в г. Санкт-Петербурге*

Место нахождения: *191023, г. Санкт-Петербург, ул. Инженерная, д.9*

ИНН: *0274062111*

БИК: *044030706*

Номер корреспондентского счета: *30101810800000000706*

Номер счёта	Тип счёта
<i>40702810322000002871</i>	<i>расчетный</i>

3. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк Австрия», филиал «Северная столица»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк Австрия», филиал «Северная столица»*

Место нахождения: *191186, г. Санкт-Петербург, наб. р. Мойки, 36*

ИНН: *7744000302*

БИК: *044030723*

Номер корреспондентского счета: *30101810100000000723*

Номер счёта	Тип счёта
<i>40702810703000401043</i>	<i>расчетный</i>

4. Полное фирменное наименование: *ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК», филиал «Санкт-Петербургский»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АЛЬФА-БАНК», филиал «Санкт-Петербургский»*

Место нахождения: *191011, г. Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова, д.6/2*

ИНН: *7728168971*

БИК: *0440308786*

Номер корреспондентского счета: **30101810600000000786**

Номер счёта	Тип счёта
40702810400020004304	расчетный

5. Полное фирменное наименование: **Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество), филиал в г. Санкт-Петербург**
Сокращенное фирменное наименование: **АБ «Газпромбанк» (ЗАО), филиал в г. Санкт-Петербург**

Место нахождения: **193148, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д.15**

ИНН: **7736011540**

БИК: **044030827**

Номер корреспондентского счета: **30101810200000000827**

Номер счёта	Тип счёта
40702810900000000552	расчетный

6. Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ», Петровский филиал**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Банк «Санкт-Петербург», Петровский филиал**

Место нахождения: **194044, г. Санкт-Петербург, Финляндский пр., д.4, литера А**

ИНН: **7831000027**

БИК: **044030790**

Номер корреспондентского счета: **30101810900000000790**

Номер счёта	Тип счёта
40702810765000000112	расчетный

7. Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЭБ Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СЭБ Банк»**

Место нахождения: **195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11**

ИНН: **4706006731**

БИК: **044030747**

Номер корреспондентского счета: **30101810500000000747**

Номер счёта	Тип счёта
40702810300000000791	расчетный
40702810000000000444	расчетный

8. Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Северо-Западный банк, ОПЕРУ**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России (ОАО), Северо-Западный банк, ОПЕРУ**

Место нахождения: **191028, г. Санкт-Петербург, ул. Фуриштатская, д.5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044030653**

Номер корреспондентского счета: **30101810500000000653**

Номер счёта	Тип счёта
40702810855000164957	расчетный

9. Полное фирменное наименование: *Филиал Банка ВТБ (открытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиала ОАО Банк ВТБ в г. Санкт-Петербурге*

Место нахождения: *190000, СПб, Большая Морская, д.29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044030733*

Номер корреспондентского счета: *30101810200000000733*

Номер счёта	Тип счёта
<i>40702810907000004957</i>	<i>расчетный</i>

10. Полное фирменное наименование: *Филиал «Ижевский» Открытого акционерного общества "Альфа-Банк" г.Ижевск*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал «Ижевский» ОАО «Альфа-Банк» г.Ижевск*

Место нахождения: *426057 г.Ижевск, ул.Советская, 13*

ИНН: *7728168971*

БИК: *042202824*

Номер корреспондентского счета: *30101810200000000824*

Номер счёта	Тип счёта
<i>40702810429020100459</i>	<i>расчетный</i>

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Отбор аудиторских организаций для осуществления ежегодного аудита финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России» проведен конкурсной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России». Советом директоров ОАО «Ленэнерго» победитель конкурса ООО «Файнарт-Аудит» рекомендовано в качестве аудитора на 2007-2008 гг. годовому общему собранию акционеров ОАО «Ленэнерго».

22.06.2007г. в качестве аудитора по обязательному аудиту финансовой отчетности за 2007 год годовым общим собранием акционеров ОАО «Ленэнерго» утверждено **ООО «Файнарт-Аудит»**.

Полное фирменное наименование: **общество с ограниченной ответственностью «Файнарт-Аудит»**;

Полное наименование официального аудитора	Общество с ограниченной ответственностью «Файнарт-Аудит»
Сокращенное наименование официального аудитора	ООО «Файнарт-Аудит»
Юридический адрес	Россия, 119607 г. Москва, ул. Удальцова, д.60
Фактический адрес	Россия, 119607, г. Москва, ул.Удальцова, д.60
Номер телефона	+7 (495) 431-9970
Свидетельство о государственной регистрации	№ 128 серия ОБ регистрационный номер 5128
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц	ОГРН 1024001183898 Свидетельство серии 40 № 000224832
Номер электронной почты	fineart-audit@bk.ru ; office@fineart-audit.ru

Лицензия	№ Е 006407 (Приказ Минфина Российской Федерации от 07 сентября 2004г. № 250)
Дата выдачи лицензии	07.09.2004 г.
Срок действия лицензии	07.09.2009 г.
Орган, выдавший указанную лицензию	Министерство финансов Российской Федерации.
Членство в СРО	Московская аудиторская палата, Свидетельство № 1531
Договор страхования профессиональной ответственности аудитора заключен со страховой компанией	ЗАО САК «Информстрах» Договор № 18/06-065167 от 18.10.2006г. (страховой период: 19.10.2006г.-18.10.2007г.) Договор № 18/07-081132 от 03.09.2007г. (страховой период: 19.10.2007г.-18.10.2008г.)

В соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» от 07.08.2001г. № 119-ФЗ аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента; порядок выплаты и размер вознаграждения аудитора в зависимости от результатов проведенной проверки не ставится.

Доли участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента **отсутствуют**.

Заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом **не предоставлялись**.

Деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственные связи **отсутствуют**.

Должностные лица эмитента, не являются одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги **не имеется**.

Размер оплаты услуг Аудитора определен Советом директоров ОАО «Ленэнерго» и условиями договора № А21/2007/07-1894 от 08.06.07 г. и составляет **3 026 700** руб. с учетом НДС.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

- 1.Сокращенное наименование оценщика - ЗАО «Делойт и Туш СНГ»;
- 2.Полное наименование оценщика – Закрытое акционерное общество – «Делойт и Туш СНГ»;
- 3.Местонахождение: 199004 Санкт-Петербург Средний пр. В.О., д. 36/40, лит.К.

- 1.Сокращенное наименование оценщика - ООО «ИПП»;
- 2.Полное наименование оценщика – Общество с ограниченной ответственностью «Институт Проблем Предпринимательства»;
- 3.Местонахождение: г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92.

- 1.Сокращенное наименование оценщика - ООО «АКФ «Топ-Аудит»;

2. Полное наименование оценщика – Общество с ограниченной ответственностью «АКФ «Топ-Аудит»;
3. Местонахождение: «АКФ «Топ-Аудит» 119017, Москва, ул. Б. Ордынка, д. 54, стр. 2;

По состоянию на 01 января 2008 года Общество переоценило производственные здания, определяя справедливую восстановительную стоимость активов, с привлечением Консорциума оценщиков в составе *ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «ИПП», ООО «АКФ «Топ-Аудит»*. Сумма прироста стоимости объектов составила 9 933 944 тыс. рублей и была отнесена на увеличение добавочного капитала в сумме 2 882 003 тыс. рублей и прибыли прошлых лет в сумме 51 940 тыс. рублей

За отчетный период Общество **не привлекало** оценщика (оценщиков) для:

- определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);
- определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;
- оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в ежеквартальном отчете.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения о финансовом консультанте на рынке ценных бумаг, а также об иных лицах, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении:

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывающих эмитенту консультационные услуги, с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавший зарегистрированные проспекты ценных бумаг, находящихся в обращении

- Облигации серии 02, государственный регистрационный номер выпуска 4-02-00073-А от 14.11.2006;
- Облигации серии 03, государственный регистрационный номер выпуска 4-03-00073-А от 27.03.2007.

Полное фирменное наименование консультанта: **открытое акционерное общество «Федеральная фондовая корпорация»**

Сокращенное фирменное наименование консультанта: **ОАО «ФФК»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119034, г. Москва, ул. Остоженка, 25**

Номер телефона: **(495) 737-86-30**

Номер факса: **(495) 737-86-32**

Адрес страницы в сети Интернет, которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: **<http://www.fscorp.ru>**

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности:

Номер лицензии: **077-06174-100000**

Дата выдачи: **29.08.2003**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности:

Номер лицензии: **077-06178-010000**

Дата выдачи: **29.08.2003**

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом.

- подготовка текста решения о выпуске облигаций Эмитента для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе,*
- подготовка текста проспекта ценных бумаг Эмитента (Облигаций) для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе,*
- подготовка текста отчета об итогах выпуска Облигаций Эмитента для регистрации в уполномоченном регистрирующем органе;*
- осуществление контроля за соблюдением требований федеральных законов и иных нормативных правовых актов, в том числе требований к рекламе и порядку раскрытия информации, а также за соблюдением условий размещения, предусмотренных решением о выпуске Облигаций;*
- подписание отчет об итогах выпуска Облигаций;*
- консультирование по вопросам, связанным с формированием пакета документов для регистрации решения о выпуске Облигаций, проспекта ценных бумаг (облигаций), отчета об итогах выпуска Облигаций, иной документации, связанной с выпуском, размещением, организацией обращения Облигаций, а также по текущим вопросам в ходе эмиссии Облигаций;*
- консультирование по вопросам, связанным с подготовкой решений органов управления Эмитента, сопровождающим выпуск, размещение облигаций (решение о размещении, одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки, утверждение решения о выпуске, утверждение отчета об итогах выпуска и пр.);*
- консультирование по российскому праву по вопросам выпуска корпоративных облигаций и по требованиям законодательства о раскрытии информации при эмиссии ценных бумаг.*

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Генеральный директор ОАО «Ленэнерго» - Рябов Дмитрий Владиславович, 1967 г.р., , В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Ленэнерго» от 11.04.2008г. (Протокол № 21) 14.04.2008г. прекращены полномочия Генерального директора ОАО «Ленэнерго» Чистякова В.Н. и с 15.04.2008г. Генеральным директором ОАО «Ленэнерго» избран Рябов Д.В.

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента

Показатели рассчитаны по балансам ОАО «Ленэнерго» за предыдущие 5 лет и по состоянию на 01.04.2008 г. При этом расчет показателей за 2006 г. произведен по бухгалтерскому балансу до осуществленной переоценки основных средств на 01.01.2007г., за 2007 год – по бухгалтерскому балансу до осуществленной переоценки основных средств на 01.01.2008г.

Переоценка была произведена Обществом по состоянию на 01.01.2007 г. - во исполнение приказа ОАО РАО «ЕЭС России» от 05.09.2006 № 615 «О проведении переоценки стоимости основных средств по РСБУ

и оценки стоимости активов Группы ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с требованиями МСФО»;

по состоянию на 01.01.2008г. – на основании приказа ОАО РАО «ЕЭС России» от 06.03.2008г. № 99 «О проведении переоценки стоимости основных средств по РСБУ в РСК в целях перехода к тарифообразованию на основе РAB».

Общий прирост стоимости имущества Общества в результате проведенных переоценок составил 15 581 млн. руб.

Наименование показателя*	2003 год	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	1 квартал 2008 года
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	40 204 911	40 881 934	17 642 156	18 024 735	32 173 679	35 115 233
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	23,07	33,93	57,92	62,37	82,45	80,29
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	21,83	21,00	36,78	57,88	45,48	46,36
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	25,03	16,64	31,04	40,55	42,88	268,49
Уровень просроченной задолженности, %	15,21	12,69	7,64	20,17	7,98	6,86
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	4,24	3,80	8,56	2,15	1,60	0,42
Доля дивидендов в прибыли, %	53,01	19,29	0,00	0,00	0,0	0,00
Производительность труда, тыс. руб./чел.	1 764,31	2 119,90	2 575,76	2 104,15	2 843,27	856,27
Амортизация к объему выручки, %	7,64	6,87	7,18	9,24	12,99	12,83

* При расчете всех показателей использовалась методика, рекомендованная ФСФР

России (в ред. Приказа ФСФР РФ от 01.11.2005 N 05-57/пз-н)

Анализ платежеспособности, уровня кредитного риска, финансового положения эмитента:

По итогам работы за 2007 год, несмотря на неизменность уставного капитала, величина чистых активов Эмитента возросла по сравнению с аналогичным показателем за 2006 год в 1,8 раза, что, прежде всего, обусловлено проведенной Обществом переоценкой основных средств по состоянию на 01.01.2007 г., и опережающим ростом сумм внеоборотных и оборотных активов в 2007 году по сравнению с изменением суммы обязательств. Рост суммы чистых активов в 1 квартале 2008 года связан с проведенной переоценкой основных средств по состоянию на 01.01.2008г., а также получением Эмитентом чистой прибыли по итогам 3 месяцев и выполнением инвестиционной программы.

Чистые активы Компании - активы, свободные от обязательств перед третьими лицами. В соответствии с годовым бухгалтерским балансом Общества за 2007 год чистые активы по сумме значительно превышают уставный капитал, что гарантирует защищенность обязательств перед кредиторами. Существенное превышение чистых активов над уставным капиталом (на 31 389 млн. руб. в 2007г. и на 34 330 по итогам 1 квартала 2008 г.) может быть охарактеризовано как основной критерий устойчивости финансового состояния Эмитента.

В 2006 году имел место прирост чистых активов по сравнению со значением за 2005 год на 383 млн. руб., обусловленный получением Обществом чистой прибыли в сумме 424 млн. руб. против полученного в 2005 году убытка в размере 493 млн. руб.

2005 год характеризовался уменьшением величины чистых активов Эмитента в сравнении с 2004г. в связи с разделением компании в ходе реформирования отрасли. Распределение имущества между новыми обществами было произведено согласно разделительному балансу, утверждённому собранием акционеров Общества. В основе распределения активов и пассивов ОАО «Ленэнерго» лежит технологический принцип, в соответствии с которым разделение имущества, прав и обязательств осуществляется в пользу реорганизуемого или выделяемого Общества, производственный процесс которого требует наличия данных активов либо ведет к возникновению данных обязательств. После реформирования чистые активы Компании по сумме значительно превышают Уставный капитал.

Рост чистых активов в 2004 г. по сравнению с 2003 годом, в первую очередь связан с проведением работ по реконструкции ТЭЦ-5, а также проведением работ по проектам, выполняемым за счет технологических присоединений.

Незначительное снижение величины чистых активов в 2003 году по отношению к 2002 году связано, главным образом, с переводом согласно принятой Учетной политике займа РАО «ЕЭС России» из долгосрочных обязательств в состав краткосрочных.

На основе анализа уровня кредитного риска Эмитента в динамике может быть сделан вывод о его повышении, что свидетельствует об увеличении зависимости Общества от заемных средств. По итогам работы за 2007 год наблюдается рост абсолютной величины заемных средств Компании по сравнению с 2006 годом.

Показатель, отражающий отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам достиг максимального значения в 2006 году, в то время как соотношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам в 2007 году является самым высоким за последние 5 лет.

При этом удельный вес обязательств в валюте баланса за 2007 г. возрос с 38,4% до 45,2% на 01.01.2008 г. По итогам 2007 года, по сравнению с данными на 01.10.2007 г. (32,5%), также наблюдается рост значения данного показателя при параллельном увеличении суммы заемных средств в абсолютном выражении. Это обусловлено, прежде всего, тем, что в декабре 2007 года Обществом был привлечен долгосрочный синдицированный кредит в размере 4 900 млн. руб. Прирост капитала и резервов в отчетном периоде составил несколько меньшую сумму, чем совокупный прирост обязательств.

В 1 квартале 2008 года наблюдается незначительное снижение удельного веса заемных средств в валюте баланса до уровня 44,5%, что обусловлено более значительным ростом капитала и резервов (за счет результатов переоценки основных средств) по сравнению с ростом обязательств. Показатель отношения привлеченных средств к капиталу и резервам в 1 квартале 2008 г. составил 80,29%, что выше показателя за аналогичный период 2007 года, но ниже показателя по итогам 2007 года.

С 2003-2004 гг. наблюдается тенденция роста заемных средств. При этом 2004 год характеризуется изменением их структуры: значительно (на 4 328 млн. рублей по сравнению с 2003 г.) возросли долгосрочные обязательства с одновременным уменьшением (на 2 010 млн. рублей по сравнению с 2003 г.) краткосрочных. С 2003 года Эмитент начал проводить политику по привлечению долгосрочных заемных средств путем размещения облигаций и привлечения долгосрочных заемных средств. В апреле 2004 года ОАО «Ленэнерго» разместило облигационный займ на 3 миллиарда рублей сроком на 3 года, в октябре 2004 года был получен долгосрочный валютный кредит Европейского Банка Реконструкции и развития в сумме 40 млн. евро на срок более пяти лет.

В период реформирования и после (в 2005-2007гг.) сохранилась тенденция роста доли заемных средств, сложившаяся в 2003-2004гг. Однако показатель уровня

кредитного риска остается в пределах допустимых значений, поскольку в течение анализируемого периода превышение объема привлеченных средств над величиной капитала и резервов Эмитента не наблюдалось.

В 2005 году имел место рост показателей отношения суммы привлеченных средств а также отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам в связи с реформированием компании и передачей суммы облигационного займа, размещенного в 2004г., в полном объеме на баланс реформированного ОАО «Ленэнерго», а также снижением удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса. До реформирования компании данный показатель составлял 74,7%, после реформирования (по итогам 2005 года) - 63,3%.

По итогам работы за 2006 год также наблюдалось существенное увеличение показателя отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам по причине роста кредиторской задолженности в части авансов, полученных от абонентов за услуги по технологическому присоединению.

На протяжении 2007 года показатель уровня кредитного риска оставался в пределах допустимых значений. Однако по итогам 2007 г. в целом уровень кредитного риска существенно возрос, поскольку в 4 квартале имело место значительное увеличение отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам (до 82,45% по итогам года по сравнению с 48,10% по итогам 9 месяцев) - главным образом за счет роста в 4 квартале суммы долгосрочных обязательств в связи с привлечением Обществом долгосрочного синдицированного кредита. В результате произошло перераспределение соотношения краткосрочных и долгосрочных обязательств в сторону роста удельного веса долгосрочных. Увеличение доли долгосрочных кредитов и займов в общей сумме обязательств способствует обеспечению финансовой устойчивости Эмитента, о чем свидетельствует снижение показателя Отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам в 2007 г. по сравнению с 2006 годом. В 2007 году отражающий указанное соотношение показатель уменьшился на 12,4 пункта. Подобное изменение показателя также обусловлено тем, что во 2 квартале 2007 года был полностью погашен облигационный заем серии 01 на сумму 2 999,8 млн. руб., с апреля 2006 года учитываемый в составе краткосрочных обязательств. В то же время в отчетном периоде Эмитент разместил 2 облигационных займа на общую сумму 6 000 млн. руб. со сроком погашения в 2012 году и привлек долгосрочный кредит со сроком погашения в 2010 году, задолженность по указанным займам и кредиту отнесена к долгосрочным обязательствам.

В 1 квартале 2008 года наблюдалось незначительное увеличение показателя отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, значение которого составило 46,36%, что выше показателя за аналогичный период 2007 года и на конец 2007 года. Высокое значение соотношения краткосрочной задолженности и капитала и резервов связано с получением авансов по договорам технологического присоединения от абонентов, а также суммы 3 046 млн. руб. в оплату дополнительной эмиссии акций (отчет о результатах выпуска будет зарегистрирован в конце 2008г. и задолженность трансформируется в прирост капитала и резервов).

В 2007 году, несмотря на уменьшение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса по сравнению с 2006г., в абсолютном выражении наблюдался их рост на 14 165 млн. руб. (на 79,3%) с учетом переоценки основных средств, опережающий имевший в 2007 году место рост краткосрочных обязательств, которые увеличились на 4 227 млн. руб. или на 40,9%.

Хотя в 2006 году значение удельного веса собственных источников в валюте баланса составило 61,6%, а в 2007 году – 54,8%, отрицательное отклонение по удельному весу также может быть объяснено резким увеличением в 4 квартале суммы долгосрочных обязательств.

В 2007 году объем просроченной кредиторской задолженности в абсолютном выражении по сравнению с аналогичным показателем 2006 года снизился на 139 млн. руб. и по состоянию на 31.12.2007 г. составил 2,1 млрд. руб. По итогам за 2007 год

сумма просроченной прочей кредиторской задолженности составила 1,9 млрд. руб. В целом уменьшение суммы просроченной кредиторской задолженности в 2007 г. обусловлено снижением суммы просроченной кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

В 2007 году уровень просроченной задолженности достиг 7,98% величины обязательств, что на 12,19 процентных пункта (или в 2,5 раза) ниже значения аналогичного показателя в 2006 году, по итогам которого оно составило 20,17%. 1 квартал 2008 года охарактеризовался снижением данного показателя до 6,86%, что ниже уровня 2007 года. Снижение уровня просроченной кредиторской задолженности было вызвано ростом общей суммы обязательств, при этом сумма просроченной задолженности снизилась незначительно (на 182 млн. руб.).

По отношению к 2005 году в 2006 году наблюдался рост суммы просроченной кредиторской задолженности, которая составила 2,3 млрд. руб. (преимущественно за счет прочей кредиторской задолженности, в том числе по авансам, полученным от абонентов). Соответственно, уровень просроченной задолженности вырос до 20,17% величины обязательств. Последующее снижение уровня просроченной кредиторской задолженности произошло за счет роста общей массы обязательств.

По итогам 2005г. объем просроченной задолженности снизился до 0,77 млрд. руб. и составил 7,64% к объему заемных средств эмитента.

В 2004г. объем просроченной задолженности, приходящейся в основном на подрядчиков и поставщиков ТМЦ, составил 1,8 млрд. руб. или 12,69% к объему заемных средств эмитента.

Значение коэффициента оборачиваемости в 2006 и 2007 году существенно ниже показателя 2005 года. Так, в 2006 году оборачиваемость дебиторской задолженности снизилась в 4 раза по сравнению с 2005 годом. Это объясняется соотношением выручки Эмитента, поскольку в 2005 году выручка за 9 месяцев включает выручку за услуги по выработке передаче и реализации тепло- и электроэнергии, за 4 квартал – только выручку общества после реформирования (выручка только по распределительной электросетевой компании), а выручка 2006 года – это выручка только по распределительной электросетевой компании.

Снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности (с 2,15 до 1,60) по итогам 2007 г. по сравнению с 2006 г. объясняется более низким приростом выручки Эмитента по сравнению с приростом дебиторской задолженности, в составе которой наиболее существенно возросла сумма авансов выданных – за счет авансов выданных строительным организациям в связи с осуществлением инвестиционной программы общества, в том числе по Соглашению между ОАО РАО «ЕЭС России» и администрацией Санкт-Петербурга, в частности, в рамках заключенного 27 июля 2006 г. между Председателем Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Чубайсом А.Б. и Губернатором Санкт-Петербурга Матвиенко В.И. «Соглашения о взаимодействии Санкт-Петербурга и ОАО РАО «ЕЭС России» по реализации мероприятий для обеспечения надежного электроснабжения и создания условий по присоединению к электрическим сетям потребителей города Санкт-Петербурга». Замедление трансформации дебиторской задолженности Общества в денежные средства является негативным фактором и свидетельствует о снижении ликвидности оборотных средств Эмитента.

В 2005 году оборачиваемость дебиторской задолженности значительно возросла по сравнению с предыдущим периодом, что также объясняется соотношением выручки Эмитента (выручка за 9 мес. 2005 г. включает выручку за услуги по выработке, передаче и реализации тепло- и электроэнергии, за 4 квартал – выручка общества после реформирования (выручка только по распределительной электросетевой компании) и размером дебиторской задолженности на конец года после реформирования.

В 2003-2004 г. наблюдалось некоторое снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности, свидетельствующее об увеличении продажи услуг в кредит.

В 2007 году и 1 квартале 2008 года в составе совокупной дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной) преобладают:

- задолженность по авансам выданным (50,3% и 40,0% всей дебиторской задолженности соответственно), что обусловлено значительным расширением инвестиционной программы Эмитента и необходимостью авансирования поставщиков и подрядчиков;

- задолженность покупателей и заказчиков (20,3% и 29,1% соответственно). Значительная доля дебиторской задолженности приходится на задолженность бюджетов Санкт-Петербурга и Ленинградской области по возмещению расходов по льготам, предоставленным населению при оплате за потребленную электроэнергию. Отличительной чертой расчетов с указанными дебиторами является гарантированное погашение задолженности при высокой вероятности возникновения просроченной дебиторской задолженности в силу неравномерности поступления средств из бюджета. Кроме того, в составе задолженности покупателей и заказчиков числится задолженность абонентов по передаче имущества во исполнение обязательств по заключенным имущественным и денежно-имущественным договорам на присоединение к сетям. Кроме того, по итогам 1 квартала 2008 г. значительную сумму (2 млрд. руб.) составила задолженность контрагентов по договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Ленэнерго», погашение данной задолженности ожидается во 2 квартале 2008г.

С целью минимизации риска возникновения просроченной дебиторской задолженности Эмитент осуществляет работу с дебиторами по согласованию плана-графика погашения задолженности, а также реализует программу по исполнению платежной дисциплины потребителями, основными характеристиками которой являются:

- введение авансовых платежей за электроэнергию;
- исключение неденежных форм расчетов потребителей за услуги;
- совершенствование систем учета отпущенной электро- и теплоэнергии;
- предоставление возможностей реструктуризации возникшей задолженности при условии предоставления финансовых гарантий.

Эмитент планирует в дальнейшем погашать свою кредиторскую задолженность независимо от того, получает он долги от своих дебиторов или нет, рассматривая дебиторскую задолженность как средства, временно отвлеченные из оборота, а кредиторскую как средства, временно привлеченные в оборот. Особое внимание уделяется анализу данных о резервах по сомнительным долгам и фактических потерях, связанных с непогашением дебиторской задолженности.

Деятельность Эмитента в 2007 году привела к увеличению значения показателя уровня покрытия платежей по обслуживанию долга по сравнению с 2003-2006 гг. Это произошло, в том числе, за счет роста полученной Обществом в отчетном периоде чистой прибыли при параллельном увеличении суммы амортизации, при том, что сумма платежей по обслуживанию долга также увеличилась (в 2007 году погашены облигационный заем серии 01 и все краткосрочные кредиты). Высокий уровень показателя по итогам 1 квартала 2008г. обусловлен отсутствием оттока средств, вызванного погашением кредитов и займов, в 1 квартале эмитент осуществлял только начисление и выплату процентов по заемным средствам.

Показатель уровня покрытия платежей по обслуживанию долга по сравнению с 2006 годом изменился незначительно, т.к. при росте платежей рост источников покрытия оказался равноценным за счет более высокого значения амортизационных отчислений (в связи с произведенной переоценкой основных средств и их увеличением в ходе выполнения инвестиционной программы), а также за счет полученной в отчетном периоде чистой прибыли.

В 2007 году в связи с опережающим ростом выручки по сравнению с ростом среднесписочной численности работников показатель производительности труда

вырос на 35,1%, а в 1 квартале 2008 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – на 29,5%.

Планируемые дивиденды по акциям общества по итогам 2007 года составят сумму 91 607 тыс. руб. (только по привилегированным акциям), в то время как по итогам 2006 года сумма выплаченных дивидендов (все - по привилегированным акциям) равна 42 397 тыс. руб. Рост суммы дивидендов обусловлен увеличением чистой прибыли общества.

Рост доли амортизации в выручке в 2007 году и в 1 квартале 2008 года по сравнению с 2006г. обусловлен увеличением стоимости амортизируемого имущества в связи с проведенной переоценкой основных средств.

Отклонение доли налога на прибыль в балансовой прибыли от установленной законодательством ставки налога на прибыль объясняется:

- в 2003 году по результатам хозяйственной деятельности получена прибыль, вследствие корректировки налогооблагаемой базы для расчета налога на прибыль получен налоговый убыток;
- в 2004 году – уменьшением прибыли для целей налогообложения за счет корректировки амортизации основных средств и резервов по сомнительным долгам;
- в 2005 году – по результатам хозяйственной деятельности получена положительная прибыль, однако после уплаты налога на прибыль, в том числе с внереализационного дохода, связанного с выкупом пакетов акций трех выделяемых из состава ОАО «Ленэнерго» обществ, компания получила убыток;
- в 2006 году – произведено доначисление налога на прибыль на сумму скорректированного резерва по сомнительным долгам за 2005 год;
- в 2007 году – на величину налога на прибыль оказала влияние сумма постоянных налоговых обязательств, возникших в результате переоценки основных средств.

Мнения органов эмитента относительно представленного анализа совпадают.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Акции ОАО «Ленэнерго» допущены к обращению на ОАО «Фондовая биржа РТС» и ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и включены в котировальные списки «Б» обеих бирж. В данном пункте указывается информация о рыночной капитализации эмитента за соответствующий отчетный период.

Дата	Капитализация (долларов США)		
	Акции обыкновенные	Акции привилегированные	Суммарная
31.12.2001	283 946 196	19 486 218	303 432 414
31.12.2002	211 226 493	24 935 220	236 161 713
31.12.2003	543 884 856	60 461 347	604 346 203
31.12.2004	667 982 527	59 097 600	727 080 127
31.12.2005	240 821 483	89 070 960	329 892 443
31.12.2006	1 072 373 923	107 253 958	1 179 627 881
31.12.2007	1 304 145 061	153 719 170	1 457 864 231
31.03.2008	1 251 081 838	142 062 926	1 393 144 764

Описание методики (методик) определения рыночной цены акций эмитента.

Значение капитализации рассчитывается по данным РТС (2001-2004 годы – НП РТС, с 01.01.2005 – ОАО РТС) как сумма произведений количества обыкновенных и привилегированных акций эмитента, допущенных к обращению в РТС, на средневзвешенную цену одной акции.

В качестве средневзвешенной цены одной акции на дату расчета капитализации используется "рыночная цена" акции, определяемая по методике ФКЦБ России (до

10.02.2004 в соответствии с Распоряжением № 1087-р от 05.10.1998, с 10.02.2004 – в соответствии с Постановлением № 03-52/пс от 24.12.2003). В соответствии с методикой, рекомендованной ФКЦБ средневзвешенная цена одной акции рассчитывается по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в месяце, предшествующем месяцу, в котором утвержден, или в последнем месяце каждого завершенного финансового года, за который указывается рыночная капитализация эмитента. В случае если в течение указанного в настоящем пункте месяца через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершено менее 10 сделок, средневзвешенная цена одной акции рассчитывается по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в течение 3 месяцев, предшествующих месяцу, в котором утвержден, или в течение 3 последних месяцев каждого завершенного финансового года, за который указывается информация о рыночной капитализации эмитента. В случае если в течение 3 указанных выше в настоящем пункте месяцев через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершено менее 10 сделок или информация о совершенных сделках по каким-либо причинам не может быть представлена организатором торговли на рынке ценных бумаг, методика определения рыночной капитализации эмитента на основании расчета средневзвешенной цены акций, допущенных к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг, не применяется.

В случае отсутствия «рыночной цены» используется значение цены в лучшей котировке «на покупку» на момент окончания торговой сессии в РТС на дату расчета капитализации.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Сведения о размере кредиторской задолженности Эмитента на 31 декабря 2007 года.

Наименование показателя	На 31.12.2007 года
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	25 499 219
В том числе общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	2 107 854

Просроченная кредиторская задолженность возникает из-за недостаточной сбалансированности финансовых потоков (основная причина – наличие значительной дебиторской задолженности), Эмитентом составляются планы и графики погашения просроченной кредиторской задолженности по конкретным кредиторам, которые по срокам максимально возможно выполняются.

Предполагаемый срок погашения просроченной задолженности напрямую зависит от объемов поступления средств от основной деятельности Эмитента.

По просроченной кредиторской задолженности штрафы и санкции не налагались, пени и проценты не начислялись.

Последствия, которые могут наступить в будущем для Эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств:

- на Эмитента могут быть наложены штрафы и санкции,
- на сумму невыполненных обязательств Эмитента могут быть начислены пени и проценты.

Эмитент оценивает риск наступления данных событий как невысокий.

За отчетный период просроченных обязательств по кредитным договорам, договорам займа, по выпущенным ценным бумагам, неисполненных эмитентом, **нет**.

В составе кредиторской задолженности эмитента за отчетный период отсутствуют кредиторы, на долю которого приходилось более 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности.

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2007г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	3 032 153	181 180
в том числе просроченная, тыс.руб.	192 836	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	71 531	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	430 614	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Кредиты, тыс.руб.	20 629	4 900 000
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	0
Займы, всего, тыс.руб.	151 465	6 000 000
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	0
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	0	6 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	0
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	10 711 647	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 915 018	0
Итого, тыс.руб.	14 418 039	11 081 180
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	2 107 854	0

Сведения о размере кредиторской задолженности Эмитента на 31 марта 2008г.

Наименование показателя	На 31.03.2008 года
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	27 147 966
В том числе общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	1 926 049

В составе кредиторской задолженности эмитента за отчетный период отсутствуют кредиторы, на долю которого приходилось более 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности.

Структура кредиторской задолженности на 31.03.2008г.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	2 751 005	180 730
в том числе просроченная, тыс.руб.	250 527	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	117 832	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	442 339	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	0
Кредиты, тыс.руб.	4 584	4 900 000
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	0
Займы, всего, тыс.руб.	147 580	6 000 000
в том числе просроченные, тыс.руб.	0	0
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	0	6 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0	0
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	12 603 896	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 675 522	0
Итого, тыс.руб.	16 067 236	11 080 730
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	1 926 049	0

2.3.2. Кредитная история эмитента

В период 2003-2007 годы Эмитент имел обязательства, по договору займа сумма основного долга по которому составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента на дату последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга, руб./иностран.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
----------------------------	-------------------------------------	---------------------------------------	-------------------------------------	--

		валюта		в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный займ серии 01 (государственный регистрационный № 4-01-00073-А от 30.03.2004)	Владельцы облигаций	3 000 000 000	22.04.2004/19.04.2007	отсутствует
Облигационный заем серии 02(государственный регистрационный № 4-02-00073-А от 14.11.2006)	Владельцы облигаций	3 000 000 000	02.02.2007/27.01.2012	отсутствует
Облигационный заем серии 03(государственный регистрационный № 4-03-00073-А от 27.03.2007)	Владельцы облигаций	3 000 000 000	25.04.2007/18.04.2012	отсутствует
Синдицированный кредит от 12.12.07	Barclays Bank PLC	4 900 000 000	14.12.2007/14.12.2010	отсутствует

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

ОАО «Ленэнерго» выступает поручителем перед ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад» по выполнению обязательств ООО «Региональное объединение «Сервисгазлизинг». Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения: 404 425 000 рублей 00 копеек.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашений, включая срочные сделки, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах ОАО «Ленэнерго» не имеет.

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

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» от 23 августа 2007г. об увеличении размера уставного капитала

Эмитентом осуществляется размещение дополнительных обыкновенных именных акций по закрытой подписке.

Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг ОАО «Ленэнерго» утверждены Советом директоров Эмитента 29.08.2007 г.

Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции Эмитента, в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих право преимущественного приобретения дополнительных обыкновенных акций Эмитента, составляет 37 (Тридцать семь) рублей 44 копейки и определена решением Совета директоров ОАО «Ленэнерго» от 29.08.2007г.

При дополнительном выпуске Общество размещает 239 937 573 (Двести тридцать девять миллионов девятьсот тридцать семь тысяч пятьсот семьдесят три) штуки именных, обыкновенных, бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая размещаемых.

Размещение дополнительных обыкновенных акций осуществляется среди следующего круга потенциальных приобретателей:

- лица, имеющие право преимущественного приобретения дополнительных обыкновенных акций ОАО «Ленэнерго» (акционеры ОАО «Ленэнерго», владельцы обыкновенных акций, имеющие право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества и голосовавшие «против» или не принимавшие участие по вопросу: «Об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций»);

- город федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербурга.

Цена размещения всего дополнительного выпуска акций Эмитента составляет 8 983 262 733 (Восемь миллиардов девятьсот восемьдесят три миллиона двести шестьдесят две тысячи семьсот тридцать три) рубля 12 копеек.

25.10.2007г. ФСФР России зарегистрировало Решение о дополнительном выпуске обыкновенных акций и Проспект эмиссии ценных бумаг ОАО «Ленэнерго». Выпуску присвоен государственный номер 1-01-00073-A-001D.

Дата начала размещения дополнительного выпуска акций ОАО «Ленэнерго» - 14.11.2007г.

В 1 квартале 2008г. Эмитенту денежные средства и имущество в оплату дополнительных акций не поступали.

Основной целью дополнительной эмиссии Эмитента является создание на территории Санкт-Петербурга совместной сетевой компании с повышением надежности как технологической, так и экономической на основе технически неразрывного и взаимосвязанного сетевого оборудования, путем размещения дополнительной эмиссии обыкновенных акций ОАО «Ленэнерго» в пользу Правительства Санкт-Петербурга, согласно Соглашению о взаимодействии Санкт-Петербурга и ОАО РАО «ЕЭС России» при реализации мероприятий для обеспечения надежного электроснабжения и создания условий по присоединению к электрическим сетям потребителям города Санкт-Петербурга от 27.07.2006г. (Далее – «Соглашение»), Протоколом совещания между ОАО «ФСК ЕЭС» и Правительством Санкт-Петербурга №118-В/186 от 26.10.2006г.

Целью использования средств, полученных в результате размещения дополнительного выпуска ценных бумаг является - финансирование Инвестиционной программы первоочередных мер по строительству и реконструкции электросетевых и теплосетевых объектов на территории Санкт-Петербурга на период 2006-2010 года (Приложение №2 к Соглашению) и Инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго».

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

2.5.1 Отраслевые риски

Электроэнергетика является в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Незначительная доля электроэнергии, производимой в отрасли, экспортируется. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, динамикой потребления сектора экономики домашних хозяйств, а также в определённой степени – климатическими и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Наиболее значимым изменением в отрасли электроэнергетики для ОАО «Ленэнерго» является реформирование ОАО РАО «ЕЭС России».

11 июля 2001 года Правительство РФ приняло Постановление № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», которое утвердило основные направления реформы. В развитии данного документа было принято Распоряжение Правительства РФ № 1040-р, утвердившее план мероприятий первого этапа реформы.

Правовые основы проведения реформы заложены в пакете законов, принятых весной 2003 года, и, прежде всего, в Федеральном законе Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Основными целями всей программы реформ является создание эффективного конкурентного рынка, масштабное привлечение стратегических инвестиций для развития энергетики и страны в целом.

Программа реформирования электроэнергетики содержит следующие основные мероприятия:

- реструктуризация ОАО РАО «ЕЭС России», полная либерализация оптового рынка, создание конкурентного розничного рынка,
- реструктуризация по видам деятельности региональных энергокомпаний,
- создание оптовых генерирующих компаний.

Реструктуризация осуществляется под контролем Правительства РФ в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ и во взаимодействии с государственными органами. Изменения в отрасли в 2005 году происходили в рамках завершения реализации проекта реформирования предприятий российской энергетики и перехода отрасли к работе в условиях рынка.

На сегодняшний день ОАО «Ленэнерго» является ведущим предприятием электроэнергетики на Северо-Западе РФ по передаче электроэнергии по сетям и присоединению новых потребителей к электросетевой инфраструктуре.

Основным отраслевым риском для сетевых организаций, в частности, ОАО «Ленэнерго», являются решения федеральных и региональных властей по следующим вопросам:

1. Передача электросетевых объектов напряжением 110 кВ в ОАО «ФСК ЕЭС»;
2. Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области не ОАО «Ленэнерго», а другим сетевым компаниям.

На принятие данных решений ОАО «Ленэнерго» повлиять не может. В случае принятия указанных решений объёмы оказываемых услуг и выручка ОАО «Ленэнерго» могут уменьшиться.

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Ленэнерго» для снижения отраслевых рисков, являются:

- проведение активной инвестиционной политики за счет собственных и привлеченных средств с целью обновления производственной базы;
- проведение систематической работы с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с целью

установления экономически обоснованных тарифов, включающих по возможности все затраты Общества;

– повышение операционной эффективности Общества путем реализации программ по снижению производственных издержек.

Потенциально реформирование сопровождается также определенным уровнем риска для Общества, связанным с возможностью предъявления кредиторами Общества требований о досрочном исполнении обязательств по погашению кредиторской задолженности, предъявлением акционерами Общества акций к выкупу. Для снижения данных рисков Обществом проводилась работа по согласованию Программы реформирования с региональными органами власти, миноритарными акционерами и крупными акционерами. Первого октября 2005 года проведена реорганизация ОАО «Ленэнерго», Общество осуществило полный расчет с акционерами по акциям, предъявленным к выкупу, урегулировало вопросы по удовлетворению требований других кредиторов, в частности, по кредитным ресурсам и облигационному займу.

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

Являясь инфраструктурной единицей оптового и розничного рынка электроэнергии, ОАО «Ленэнерго» после реорганизации и выделения из состава Общества генерирующей и сбытовой компаний не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд) и не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики.

Приоритетным видом деятельности Общества является транспортировка электроэнергии по сетям, не относящимся к Единой национальной (общероссийской) энергетической сети (ЕНЭС).

В этом отношении важным направлением деятельности Общества является техническое обслуживание собственных электрических сетей в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов.

ОАО «Ленэнерго» также арендует часть сетей ЕНЭС у собственника – ОАО «ФСК ЕЭС».

Таким образом, основными расходами Общества являются плата за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, размер которой утверждается Федеральной службой по тарифам (Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации), и затраты, связанные с осуществлением ремонтного обслуживания, реконструкции и технического перевооружения объектов собственных электрических сетей.

Что касается сырья и услуг, используемых ОАО «Ленэнерго» для обслуживания собственных электрических сетей – существенного изменения цен на продукцию и услуги, регулируемые государством, не прогнозируется. В нерегулируемом государством ценовом секторе прогнозируется повышение цен на ГСМ, бензин, дизельное топливо, материалы и оборудование для основной производственной и хозяйственной деятельности. Поэтому существует риск снижения планируемой прибыли ОАО «Ленэнерго» за счёт ценового фактора в нерегулируемом государством секторе экономики.

Предполагаемые действия Общества для уменьшения указанных рисков:

– оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;

– активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.

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

Основным доходом ОАО «Ленэнерго» является поступление средств от платы за услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

Тарифы на эти услуги Общества относятся к ценовому сектору, регулируемому государством в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 08.04.2005 г. № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)».

Согласно действующему законодательству расчеты с потребителями услуг производятся по двухставочным тарифам, включающим в себя ставку за содержание сетей и ставку за компенсацию потерь.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для смежных сетевых компаний, услуги которых ОАО «Ленэнерго» привлекает для исполнения собственных обязательств перед сбытовыми компаниями и потребителями, устанавливаются комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и включают в себя ставку за содержание сетей и ставку за компенсацию потерь.

На 2008 год для ОАО «Ленэнерго» утверждены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям с дифференциацией по уровням напряжения. В рамках утвержденных предельных уровней на 2008 год утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Ленэнерго» для работы на розничном рынке:

Обществом проводится постоянная работа с тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски.

Общество осуществляет хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие Общества могут оказывать воздействие изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны.

Российская экономика в настоящее время находится в переходном периоде, происходит развитие деловой инфраструктуры и законодательной базы; еще не завершены реформы, направленные на создание банковской, судебной, налоговой и законодательной систем.

Экономика России характеризуется доминированием нефтегазового сектора, в структуре экспорта преобладает сырье (нефть, газ, продукция цветной и черной металлургии и т.д.), что делает Россию зависимой от международной конъюнктуры на сырьевых рынках. В условиях растущих цен на нефть это определяет благоприятную тенденцию развития России. Благодаря высоким ценам на нефть показатели баланса бюджета и торгового баланса будут и в дальнейшем улучшаться.

Реформирование энергетической отрасли является на настоящий момент одним из основных этапов развития российской экономики.

В 2001 году приняты принципиальные решения о реформировании российской электроэнергетики и реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России». Постановление

Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», утвердившее Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации, определило цели, задачи, основные принципы реформирования, порядок функционирования субъектов рынка электроэнергии и организации его работы, особенности ценообразования на рынке электроэнергии.

В настоящее время, по мнению Общества, вероятность наступления страновых рисков минимальна. Это связано, прежде всего, с продолжением курса макроэкономической стабилизации, и как следствие, повышением уровня деловой активности в стране.

Показательным в этом смысле является повышение рейтингов России международными рейтинговыми агентствами. В начале 2005 года агентство Standard & Poor's (S&P) повысило суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте с BB+/Стабильный/A-3 до BBB-/Стабильный/A-3; в национальной валюте с BBB-/Стабильный/A-3 до BBB/Стабильный/A-3. Данные рейтинги являются рейтингами инвестиционного класса. Таким образом, осуществлен переход России из спекулятивной в инвестиционную категорию рейтинговой шкалы. В декабре 2005 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте был повышен до BBB/Стабильный/A-2; в национальной валюте – до BBB+/Стабильный/A-2. В сентябре 2006 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации в иностранной валюте был повышен до BBB+/Стабильный/A-2; в национальной валюте – до A-/Стабильный/A-2. По национальной шкале суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации находится на самом высоком уровне – ruAAA.

Негативное влияние на рейтинги Российской Федерации оказывает незавершенность процесса реформ.

Позитивное влияние на рейтинги оказывают улучшающиеся показатели внешней ликвидности и внешней задолженности.

Рост экономики в 2004 году составил 7,1%, в 2005 году рост составил 6,4%, в 2006 году – 7%, отражая увеличение экспорта металлов и энергоносителей, поступления от которых стимулировали рост выпуска продукции в других отраслях экономики и в строительстве.

Таким образом, общеэкономические риски являются незначительными при некоторой неопределённости перспектив увеличения или уменьшения политического риска в связи с выборами президента страны в 2008 году.

Региональные риски.

ОАО «Ленэнерго» осуществляет хозяйственную деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Динамичное развитие Северо-Западного региона и, в частности, Санкт-Петербурга дает основание для позитивного прогноза на будущее.

В конце 2004 года агентством S&P Ленинградской области был присвоен кредитный рейтинг в иностранной и национальной валюте B+/Стабильный/ и рейтинг по национальной шкале ruA1; в конце 2006 года прогноз по международным рейтингам был изменен со «Стабильного» на «Позитивный».

Прогноз «Позитивный» рейтингов Ленинградской области отражает ожидания Standard & Poor's относительно того, что быстрорастущая экономика области позволит ей поддерживать текущий профицит бюджета и финансирование капитальных вложений без существенного ухудшения долговой нагрузки. Дальнейшее повышение рейтинга будет зависеть от способности области поддерживать текущий баланс на уровне не менее 8-10% и отношение полного долга к доходам менее 30%, учитывая растущее давление на текущие расходы. В том случае, если финансовые результаты области ухудшатся или долг превысит 30% доходов, прогноз рейтинга может быть изменен на «Стабильный».

В апреле 2006 года S&P повысило кредитный рейтинг Санкт-Петербурга с BB+/Позитивный до BBB-/Стабильный, что в первую очередь связано с незначительным объёмом долгов города по сравнению с доходами.

Кредитный рейтинг Санкт-Петербурга определяется высокой диверсификацией экономики и доходов бюджета, низким объемом долга и эффективной стратегией управления им, относительной стабильностью развития городской экономики. Достаточная гибкость в управлении расходами и высокое качество бюджетной политики являются важными позитивными факторами кредитоспособности города. Рейтинг учитывает риски колебания доходов бюджета вследствие неустойчивости развития машиностроительного комплекса города, необходимость существенных капитальных расходов на поддержание и развитие городской инфраструктуры, а также возможность увеличения текущих расходов в связи с реформой социальных льгот и ростом расходов на заработную плату.

Политическая ситуация в регионе оценивается Обществом как стабильная. Деятельность правительства города обеспечивает улучшение инвестиционного климата, развитие инфраструктуры города и повышает его инвестиционную привлекательность.

Динамичное развитие региона дает основания делать положительный прогноз на долгосрочную перспективу. По прогнозам экспертов Санкт-Петербург сохранит свою инвестиционную привлекательность и в ближайшие 10 лет.

Предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Федеральную службу по тарифам Российской Федерации (ФСТ РФ) оптовой реализации электроэнергии и через региональные органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов – розничной реализации тепловой и электрической энергии.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность ОАО «Ленэнерго». Характер и частота таких изменений и риски, с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность и рентабельность Общества.

В случае негативного влияния изменения ситуации в стране и регионе на свою деятельность, Общество планирует провести анализ ситуации и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Вероятность введения чрезвычайного положения в Санкт-Петербурге и (или) Ленинградской области вследствие боевых действий и террористических актов Общество расценивает как минимальную в связи с удалённостью региона от зон локальных вооружённых конфликтов.

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

Поскольку Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Санкт-Петербург) с хорошо налаженной транспортной инфраструктурой, то риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий,

возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как минимальные.

К географическим рискам, характерным для г. Санкт-Петербурга, можно отнести риск возникновения ущерба от наводнений и ураганных ветров. Однако данные риски минимальны, так как в настоящее время Санкт-Петербург почти полностью защищён от катастрофических наводнений комплексом защитных сооружений (о. Котлин). Начиная с середины 2003 года начата федеральная программа по модернизации и завершению строительства комплекса защитных сооружений, которая финансируется Правительством РФ и Европейским Банком Реконструкции и Развития, что позволяет прогнозировать полное завершение работ в ближайшие несколько лет. Таким образом, имеющийся незначительный риск возникновения катастрофических наводнений будет и далее снижаться, что позволяет говорить о полном снятии данного риска в ближайшем будущем.

Вероятность возникновения катастроф техногенного характера является незначительной. В настоящее время количество функционирующих предприятий, использующих ядовитые, горючие или радиоактивные материалы, существенно уменьшилось по сравнению с периодом до 1990 года. Подобные объекты, функционирование которых связано с угрозой для окружающей среды и населения, жёстко контролируются со стороны проверяющих организаций.

2.5.3. Финансовые риски

ОАО «Ленэнерго» в ходе своей производственной деятельности осуществляет мероприятия финансового менеджмента, направленные на эффективное управление имуществом и источниками финансирования предприятия.

Можно выделить следующие виды финансовых рисков:

• Инфляционный риск.

Принимая во внимание мировые экономические показатели и тенденции, а также российские политические и экономические факторы нельзя с уверенностью прогнозировать стабильность российской экономики и гарантировать отсутствие инфляционных процессов. Общество все доходы получает в рублях, в связи с этим в условиях инфляции он неминуемо сталкивается с обесценением реальной стоимости ожидаемых доходов.

Отрицательное значение влияния инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента может быть ограничено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за индексации тарифов на покупную электроэнергию, заработной платы и т.п.

В современных условиях плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, выполняются и имеют тенденцию к уменьшению. С другой стороны, менеджмент ОАО «Ленэнерго» осуществляет весь комплекс мероприятий, направленный на обоснование необходимости повышения тарифов в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга и Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. Следовательно, риски ОАО «Ленэнерго», связанные с инфляцией являются управляемыми, и степень их в настоящее время может быть оценена как слабая.

Мероприятия, направленные на формирование фактических затрат в соответствии с установленным тарифом для получения положительной чистой прибыли и рентабельности, охватывают различные виды расходов:

- в целях оптимизации расходов на закупку приобретение ТМЦ осуществляется в соответствии с Годовой комплексной программой закупок с проведением конкурса среди поставщиков;

- помимо приобретения ТМЦ, на конкурсной основе определяются и подрядные организации, оказывающие (выполняющие) отдельные виды услуг (работ);
- для снижения потерь электрической энергии разработана и реализуется Комплексная программа снижения технологического расхода электроэнергии на транспорт электроэнергии по собственным сетям;
- использование лизинговых схем для реализации инвестиционных проектов позволяет вывести часть задолженности за баланс, сократить расходы Общества по приобретению необходимого имущества. В 2006-2007 году за счет использования лизинговых схем было приобретено электротехническое оборудование для подстанций и автомобили. Сроки по заключенным договорам финансовой аренды составляют от 3 до 7 лет.

- **Валютный риск.**

С момента реформирования данный риск для Общества отсутствует, поскольку оно не занимается осуществлением внешнеэкономической деятельности.

- **Процентный риск.**

Данный риск состоит в непредвиденном изменении процентных ставок на финансовом рынке. В связи с тем, что в рамках проводимой финансово-экономической политики компания привлекает различные заёмные средства, процентный риск может отразиться на кредитной политике Эмитента, других финансовых операциях.

Управление данным видом риска состоит в мониторинге рынка заемного капитала и по возможности реструктуризации задолженности с заменой дорогих источников заемных средств более дешевыми. Так, в 2007 году были размещены 2 облигационных займа (серии 2 и 3) на срок 5 лет, при этом ставка процента по облигационному займу серии 2 составляет 8,54% годовых, а по займу 3 серии – 8,02%. Это ниже, чем по краткосрочным банковским кредитам, предлагаемым на рынке банковских услуг в условиях дефицита свободных ресурсов. Кроме того, привлечение облигационных займов позволяет обеспечить стабильную ставку купонного дохода в течение 5 лет.

2.5.4. Правовые риски

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Поскольку величина экспорта электроэнергии эмитента является незначительной, влияние возможных изменений валютного законодательства на деятельность эмитента может считаться незначительным.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Налоговый риск может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов; возможность увеличения уровня ставок действующих налогов; расширение налоговой базы; изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, а также предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Поскольку величина экспорта электроэнергии эмитента является незначительной, поэтому влияние возможных изменений таможенных правил на деятельность эмитента может считаться незначительным.

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия эмитента поставленным требованиям. Однако в целом указанный риск следует считать незначительным.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах деятельности эмитента, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Отсутствие судебной практики по применению нового закона создает неопределенность в отношении перспектив рассмотрения жалоб эмитента на неправомерность действия лицензирующих органов в случае их возникновения.

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента могут привести к увеличению затрат на привлечение узкоспециализированных адвокатов, а также вынесения судебных решений не в пользу эмитента, что может негативно сказаться на результатах деятельности эмитента. Вероятность появления таких изменений незначительна.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Организация и ведение деятельности эмитента подвержены рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.

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

В настоящее время ОАО «Ленэнерго» не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

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

В соответствии с Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 г. «О лицензировании отдельных видов деятельности», лицензирование деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.

Деятельность ОАО «Ленэнерго» не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у Общества отсутствуют.

У ОАО «Ленэнерго» имеются лицензии на осуществление иных видов деятельности.

ОАО «Ленэнерго» ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий. Учитывая то обстоятельство, что Общество своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий Обществом не прогнозируется. Подверженность ОАО «Ленэнерго» данному риску можно считать минимальной.

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

У эмитента имеются следующие дочерние общества: ЗАО «Ленэнергоспецремонт» (100%), ОАО «Энергоучет» (40%). Риск ответственности по долгам третьих лиц оценивается эмитентом как незначительный.

За отчетный год отсутствуют обязательства Общества по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме гарантии, залога или поручительства.

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

Ввиду того, что эмитент включен в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий, в отношении

которых осуществляется государственное регулирование и контроль под регистрационным номером 78.1.1., указанные риски отсутствуют.

В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды у эмитента нет существенных рисков, связанных с загрязнением окружающей среды.

В 1 квартале в ОАО «Ленэнерго» вело работу по действующим Договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии со сбытовыми компаниями, в том числе с Гарантирующими поставщиками, действующими на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области и прямым Потребителям («Пивоваренная компания Балтика»). Так же в отчетном периоде была проведена обширная договорная компания со сбытовыми компаниями и смежными сетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии ОАО «Ленэнерго». Заключенные договоры соответствуют требованиям действующего законодательства в области электроэнергетики и типовым договорам, утвержденным ОАО РАО «ЕЭС России».

В настоящем пункте 2.5.5. 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 оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»*

JOINT-STOCK COMPANY "LENENERGO"

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Ленэнерго»*

JSC «LENENERGO»

Данные об изменениях в наименовании и организационно - правовой форме эмитента

Полное и сокращенное фирменное наименование Эмитента	Организационно-правовая форма	Дата утверждения наименования	Основание для изменения наименования
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго" ОАО "Ленэнерго"	Акционерное общество	24.07.2002	Утверждено годовым общим собранием акционеров 23 мая 2002 года, протокол № 1
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго" АО "Ленэнерго"	Акционерное общество	29.07.1996	Утверждено годовым общим собранием акционеров 15 мая 1996 года, протокол № 1
Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации "Ленэнерго" АО "Ленэнерго"	Акционерное общество	22.01.1993	Свидетельство Регистрационной палаты Мэрии Санкт-Петербурга № 2084 от 22 января

			1993 года. При учреждении
--	--	--	------------------------------

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер государственной регистрации юридического лица: **2084**

Дата государственной регистрации эмитента: **22.01.1993**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Регистрационная палата мэрии Санкт-Петербурга**

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Основной государственный регистрационный номер: **1027809170300**

Дата государственной регистрации эмитента: **22 июля 2002 года**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Центральному району Санкт-Петербурга**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго" (далее - Общество) учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества", Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 "Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации", Указом Президента Российской Федерации от 05 ноября 1992 года № 1334 "О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества".

Учредителем Общества является Комитет по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – Территориальное агентство Госкомимущества Российской Федерации. Общество зарегистрировано решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 22 января 1993 года № 2518.

Общество является правопреемником прав и обязанностей государственного предприятия - ордена Октябрьской революции и ордена Отечественной войны 1 степени Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации "Ленэнерго" в пределах, определенных в Плане приватизации от 22 декабря 1992 года.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- 1) поставку (продажу) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, в том числе - населению;
- 2) получение (покупку) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- 3) получение (покупку) тепло- и электроэнергии у их производителей;
- 4) производство электрической и тепловой энергии;
- 5) передачу электрической и тепловой энергии;
- 6) деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- 7) деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- 8) деятельность по эксплуатации газовых сетей;

- 9) инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- 10) проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- 11) строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- 12) геодезическую деятельность;
- 13) перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- 14) перевозки железнодорожным транспортом грузов;
- 15) погрузочно-разгрузочную деятельность на железнодорожном транспорте;
- 16) перевозки опасных грузов;
- 17) развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- 18) образовательную деятельность;
- 19) хранение нефти, газа и продуктов их переработки;
- 20) реализацию нефти, газа и продуктов их переработки;
- 21) медицинскую деятельность;
- 22) внешнеэкономическую деятельность;
- 23) эксплуатацию пожароопасных производственных объектов;
- 24) заготовку, переработку и реализацию лома цветных металлов;
- 25) заготовку, переработку и реализацию лома черных металлов;
- 26) организацию и проведение мероприятий по мобилизационной подготовке, гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;
- 27) осуществление мероприятий и оказание услуг по защите сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- 28) иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Географическое положение

ОАО «Ленэнерго» является крупнейшей энергосистемой Северо-Запада и обслуживает емкий рынок – территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области площадью 85,9 тыс. кв. км, где проживает 4,6% всего населения страны. Компания осуществляет передачу и распределение электроэнергии, поставляя в регион почти 100% потребляемого электричества.

Краткая история

Днем основания ОАО «Ленэнерго» принято считать 16 июля 1886 года. В этот день император Александр III утвердил Устав «Общества электрического освещения», учрежденного Карлом Сименсом. Так началась «электрическая» эра истории России.

Более чем вековая история энергокомпании - это отражение истории российского государства со всеми плюсами и минусами - национализацией, планом ГОЭЛРО, Великой Отечественной войной, восстановлением разрушенного хозяйства, застоем 70-х и последовавшим за этим в конце XX века возвратом к принятым в цивилизованном мире принципам демократии, частной собственности, интеграции в мировое бизнес-сообщество.

Говоря об истории Ленэнерго, можно бесконечно повторять: «первый», «впервые». В 1897 – 1898 годах в Петербурге появляются первые стационарные электростанции. «Общество электрического освещения 1886 года» строит электростанцию на Обводном канале, Общество «Гелиос» из Кельна – на Новгородской улице, а Бельгийское анонимное общество – на набережной реки

Фонтанки. В 1907 году Генрих Графтио проектирует и запускает в эксплуатацию «Трамвайную» электростанцию.

Первой организацией, объединившей национализированные электростанции Петрограда в 1919 г., было Объединение государственных электрических станций (ОГЭС). В него вошли четыре национализированные после Октябрьской революции 1917 г. центральные электростанции. В 1922 г. ОГЭС было преобразовано в трест «Петроток», а в 1924-м его переименовывают в трест «Электроток».

В 1932 г. на базе треста было образовано РЭУ «Ленэнерго». В период с 1919 по 1926 г. проводились работы по реконструкции изношенного оборудования электростанций, объединению их в единую электрическую сеть и созданию централизованного диспетчерского управления. Одновременно строились новые станции. Реализация знаменитого плана ГОЭЛРО тоже начиналась на ленинградской земле.

Первая тепловая электростанция, построенная по плану ГОЭЛРО, «Уткина заводь», в дальнейшем, ТЭЦ-5, вошла в строй в 1922 году. В 1924 году от электростанции № 3 на Фонтанке к жилому дому был проложен первый теплопровод, что дало начало теплофикации в стране. 19 декабря 1926 года вошла в строй не только первая, но и самая мощная в те годы гидроэлектростанция страны – «Волховская ГЭС», построенная Генрихом Графтио.

В эти годы в «Ленэнерго» появляется первая в СССР линия электропередачи 110 кВ. В начале 1929 г. Управление «Элетротока» переехало в здание бывших Павловских казарм, где был оборудован первый диспетчерский пульт Ленинградской энергосистемы. 19 декабря 1933 года состоялся торжественный пуск «Нижне-Свирской ГЭС» - первой в мире электростанции, построенной на плывущем грунте - девонских глинах. Чтобы избежать возможной при таких условиях деформации сооружений, в их основание поместили массивную неразрезную бетонную плиту. Такое техническое решение было применено впервые в мире.

Энергия ГЭС передавалась в Ленинград на подстанцию «Чесменская» по впервые сооруженной в нашей стране линии электропередачи напряжением 220 кВ и протяженностью 240 км.

Первой электростанцией, которая полностью была построена без участия иностранных специалистов и оборудование которой впервые было произведено на отечественных заводах, стала «Дубровская ГРЭС».

В 1941 году в системе «Ленэнерго» было 20 предприятий: 6 тепловых электростанций, 3 гидростанции, сетевые и ремонтные предприятия. Общая электрическая мощность всех электростанций составляла 758,5 тысяч кВт, выработка электроэнергии – более 30 млн. кВт/ч.

Во время Великой Отечественной войны «Ленэнерго» был нанесен значительный ущерб - утеряны 2/3 мощности энергосистемы. 8 сентября 1941 года вокруг Ленинграда замкнулось кольцо блокады. А в декабре 1941 года было принято решение о восстановлении «Волховской ГЭС» для передачи электроэнергии со станции в осажденный город. Для этого нужно было восстановить и частично реконструировать Волховские линии электропередач и, главное, собрать и проложить к Ленинграду кабель. Собирали его вручную на заводе «Севкабель» женщины и дети осажденного города. Он получил название «кабель жизни».

Кабель проложили по дну Ладожского озера, в самом узком месте водоема (22,5 км). Из-за опасной близости фронта работать возможно было только по ночам. Не имеющий аналогов метод прокладки был разработан кабельщиками «Ленэнерго».

Осенью 1942 года в обход линии фронта энергия «Волховской ГЭС» стала поступать в осажденный город. В сентябре 1942 года энергетическая блокада была прорвана.

После полного снятия блокады кабель подняли со дна Ладожского озера, пригодные к работе фрагменты использовали при ремонте городских линий

напряжением 6 кВ. Часть легендарного кабеля до сих пор находится в эксплуатации в районе Невского проспекта.

Уже в 1949 году энергосистема достигла довоенного уровня по мощности и выработке электроэнергии. В последующие годы строительство новых электростанций, развитие электрических и тепловых сетей продолжилось.

В 1964 году в электросетевом хозяйстве Ленинградской области произошла значительная реорганизация. 28 областных энергетических эксплуатационных управлений сельского хозяйства «Сельэнерго» были ликвидированы, и на их базе организованы 8 предприятий электрических сетей «Ленэнерго» и службы сельской электрификации и распределительных сетей. Так появились Выборгские, Гатчинские, Кингисеппские, Лодейнопольские, Лужские, Новолодожские, Пригородные, Тихвинские электрические сети. В задачу новых предприятий входило электроснабжение сельскохозяйственного производства, промышленности и населения Ленинградской области. За первые 20 лет было построено 53098 км новых воздушных сетей напряжением 10 и 6 кВ, напряжением 05 кВ – 31822 км. Это вдвое превосходило протяженность сетей, принятых от областных «Сельэнерго». В 1967 году все колхозы и совхозы, а в 1975 году все населенные пункты были электрифицированы.

С 1965 года началось формирование основной системообразующей электрической сети напряжением 330 кВ. Были введены подстанции «Восточная», «Чудово», «Южная» с линиями 330 кВ, обеспечивающими связь энергосистемы «Ленэнерго» с Объединенной энергетической системой Центра. Сооружена высоковольтная линия 750 кВ, освоены маслонаполненные кабели 10 и 220 кВ, продольная компенсация электропередачи 110 кВ, проложены тепломагистраль с диаметром труб 1400 мм и протяженностью более 10 км, проведена комплексная автоматизация производственных процессов, телемеханизация управления и многое другое.

В 1980 году для увеличения экспорта электроэнергии в Финляндию был построен уникальный для того времени Выборгский преобразовательный комплекс, включающий Выборгскую преобразовательную подстанцию и две линии 400 кВ. Не имевший в то время аналогов, проект позволил ежегодно в течение 10 лет передавать до 4 млрд. кВт/ч электроэнергии при базовой мощности до 600 МВт – на тот момент самый высокий показатель в Европе.

В 1992 году в результате приватизации было учреждено Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго», которое стало правопреемником Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго».

80-е-90-е годы XX века нанесли энергосистеме ущерб, который ощущается до сих пор. Неплатежи, взаимозачеты, последовавший за этим недоремонт и замораживание строительства новых энергообъектов не могли пройти для отрасли незамеченными.

2000 год стал для Общества переломным. В период 2000 – 2005 гг. в петербургской энергосистеме было построено 5 новых системообразующих подстанций 110 кВ, реконструировано более 120 километров тепловых и десятки тысяч километров – электрических сетей.

Реформа - новый виток истории развития первой российской энергосистемы, задача которого - адаптировать работу электроэнергетического комплекса к условиям рынка, в полной мере сохранив опыт, накопленный многими поколениями петербургских энергетиков.

8 апреля 2005 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Ленэнерго» принято Решение о реорганизации ОАО «Ленэнерго» в форме выделения, о порядке и условиях выделения, о создании новых Обществ, о распределении акций создаваемых Обществ и о порядке такого распределения, об утверждении разделительного баланса.

ОАО «Ленэнерго» было реорганизовано путем выделения следующих компаний:

– ОАО «Петербургская генерирующая компания»,

- ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»,
- ОАО «Петербургская сбытовая компания»,
- ОАО «Петербургские магистральные сети».

Первые три компании были зарегистрированы 1 октября 2005 года, а ОАО «Петербургские магистральные сети» - 1 декабря 2005 года.

Название «Ленэнерго» сохранила за собой распределительная сетевая компания, ставшая крупнейшей среди аналогичных компаний Северо-Запада России.

Миссия ОАО «Ленэнерго»

ОАО «Ленэнерго» - компания, определившая своей ключевой задачей надежное и бесперебойное снабжение потребителей качественной и экологически чистой энергией. Миссия ОАО «Ленэнерго» состоит в том, чтобы быть стабильно развивающейся компанией, улучшать финансовые показатели, модернизировать техническую базу и повышать инвестиционную привлекательность компании на фоне положительной динамики ее капитализации, неразрывно учитывая в своей деятельности интересы общества и государства в целом. «Мы должны быть лидерами, идти в ногу с прогрессом и нести ответственность перед своими клиентами – таковы наши задачи, так мы добьемся успеха». Залог этого успеха – максимально эффективная система управления и высокий профессионализм работников компании, чьи усилия направлены на достижение общих целей развития ОАО «Ленэнерго».

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения Общества: *г. Санкт-Петербург.*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа: *196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1.*

Номер (номера) телефона: (812) 595- 86 - 13

Номер (номера) факса: (812) 494-32-54

Адрес электронной почты: office@lenenergo.ru

Адрес страницы (страниц) в сети «Интернет» <http://www.lenenergo.ru/>

Отдел по работе с акционерами: *тел./факс (812) 4943305.*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) – **7803002209**

Филиалы и представительства эмитента

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование филиала</i>	<i>Местонахождение</i>	<i>ФИО руководителя</i>	<i>Срок действия, выданных доверенностей</i>
1.	Выборгские электрические сети	188800, г. Выборг, Серверный вал, д.5	СРИБНЫЙ Евгений Васильевич	31.12.2008
2.	Гатчинские электрические сети	188300, г. Гатчина, ул. Карла Маркса, д.73-а	ВИТОВЩИК Николай Васильевич	31.12.2008
3.	Кабельная сеть	197022, Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова,	ВИННИК Владимир Степанович	31.12.2008

		д.5, лит. В		
4.	Кингисеппские электрические сети	188480, г. Кингисепп, пр. К. Маркса, д.64	ГОРЕВОЙ Владимир Максимович	31.12.2008
5.	Лодейнопольские электрические сети	187700, г. Лодейное Поле, ул. Энергетиков, д.4	СОХИН Вячеслав Константинович	31.12.2008
6.	Лужские электрические сети	188230, г. Луга, Ленинградское шоссе, д.6	ФЕДОРОВ Александр Филиппович	31.12.2008
7.	Новолодожские электрические сети	187453, г. Новая Ладога, ул. Садовая, д.25	ХОЛОДИК Валентин Николаевич	31.12.2008
8.	Пригородные электрические сети	196601, Санкт-Петербург, г. Пушкин, 2-й Проезд, 20/5	КУРИЛКИН Александр Васильевич	31.12.2008
9.	Тихвинские электрические сети	187500, г. Тихвин, ПС-143	ВОРОНИН Александр Иванович	31.12.2008
10.	По социальной инфраструктуре и сервисному обслуживанию (СИСО)*	196247, Санкт-Петербург, Ленинский пр., д.160	САВЕЛЬЕВ Алексей Анатольевич	31.12.2008
11.	Дирекция строящихся объектов	196247, Санкт-Петербург, Ленинский пр., д.160, офис 214	БАТХИН Михаил Владимирович	31.12.2008

* указан адрес местонахождения филиала СИСО. Юридический адрес филиала – 193079 Санкт-Петербург, Октябрьская наб. д. 90/5.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.2; 40.10.3; 40.10.5; 45.2; 45.21.4; 45.24.4; 45.3; 45.4; 45.41; 45.42; 45.43; 45.45; 50.20; 50.20.1; 50.20.2; 55.23.2; 60.24.1; 60.24.2; 70.32.1; 74.20.11; 74.20.31; 74.20.35; 85.11.2; 93.05.

Основными видами продукции (работ, услуг) эмитента в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) являются:

Код по ОКВЭД	Вид продукции
40.10.2	Передача электроэнергии

40.10.3	Распределение электроэнергии
40.10.5	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей
45.2	Строительство зданий и сооружений
45.21.4	Производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы
45.24.4	Производство подводных работ, включая водолазные
45.3	Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений
45.4	Производство отделочных работ
45.41	Производство штукатурных работ
45.42	Производство столярных и плотничных работ
45.43	Устройство покрытий полов и облицовка стен
45.45	Производство прочих отделочных и завершающих работ
50.20	Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств
50.20.1	Техническое обслуживание и ремонт легковых автомобилей
50.20.2	Техническое обслуживание и ремонт прочих автотранспортных средств
55.23.2	Деятельность пансионатов, домов отдыха и т.п.
60.24.1	Деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта
60.24.2	Деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта
70.32.1	Управление эксплуатацией жилого фонда
74.20.11	Архитектурная деятельность
74.20.31	Топографо-геодезическая деятельность
74.20.35	Инженерные изыскания для строительства
85.11.2	Деятельность санаторно-курортных учреждений
93.05	Предоставление прочих персональных услуг

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Сведения по результатам деятельности ОАО «Ленэнерго».

Наименование показателя	2003г.	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.	1 кв. 2008г.
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс.руб.	25 771 905	28 706 744	26 833 103	10 353 624,3	15 099 407,6	4 668 632,9
Доля от общего объема выручки, %	97,0	95,1	97,1	98,5	98,9	99,3

Структура затрат по основному виду деятельности.

Структура затрат ОАО «Ленэнерго» на производство и реализацию продукции (работ, услуг) по указанным статьям в процентах от общей себестоимости представлена в таблице.

Наименование статьи затрат	2007	2008 1 кв.
Сырье и материалы, %	2,35	1,62
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	35,35	35,45
Топливо, %	0,00	0,00
Энергия, %	23,56	27,59

Затраты на оплату труда, %	12,13	9,02
Проценты по кредитам, %	0,00	0,00
Арендная плата, %	3,45	5,75
Отчисления на социальные нужды, %	2,64	2,27
Амортизация основных средств, %	15,12	13,87
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,62	0,62
Прочие затраты %	4,78	3,82
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00	0,00
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,00	0,00
Обязательные страховые платежи, %	0,00	0,00
Представительские расходы, %	0,00	0,00
Иное, %	4,77	3,81
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг, % к себестоимости)	116,62	108,11

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг), предлагаемых эмитентом на рынке его основной деятельности, нет.

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н.

Метод учета выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов П.12 ПБУ 9/99.

Порядок учета выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности П. 4, 18.1. ПБУ 9/99.

Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики, на которых приходится более 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья) и их доли в общем объеме поставок:

За 2007 год

Организация	Доля в общем объеме поставок
ОАО «Петербургская топливная компания»	22,29 %

За 1 квартал 2008 года

Организация	Доля в общем объеме поставок
ОАО «Петербургская топливная компания»	24,46 %

Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

ОАО «Ленэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии на территории Ленинградской области и города Санкт-Петербург. Услуги по передаче электрической энергии оказываются гарантирующим поставщикам, независимым энергосбытовым компаниям и прямым потребителям - участникам оптового рынка электроэнергии.

ОАО «Ленэнерго» является самой крупной электросетевой компанией на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области. Доля передачи электроэнергии по сетям ОАО «Ленэнерго» от общего потребления электроэнергии собственными потребителями энергосбытовых компаний, работающих на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, составляет 74,5%.

На количество объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии могут негативно повлиять следующие факторы:

- Выход из строя сетевого оборудования, как следствие рост недоотпуска электроэнергии потребителям.
- Отсутствие присоединения к сетям новых потребителей.
- Высокие потери в сетях, вследствие безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).

Для уменьшения влияния этих факторов ведется работа по повышению надежности собственных сетей, их развитию. Проводятся организационно-технические мероприятия по снижению технических и коммерческих потерь в сетях ОАО «Ленэнерго», оптимизация системы учета электроэнергии.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер лицензии	Вид деятельности	Срок действия	Кем выдана
А 025851 № 26146	Предоставление услуг телематических служб.	С 15.05.2003г. по 15.05.2008г.	Министерство РФ по связи и информатизации.
Б 334437, рег. № 1823	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны.	С 28.04.2004г. по 28.04.2009г.	Управлением ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области.
Б 334436, рег. № 1822	Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.	С 28.04.2004г. до 28.04.2009г.	Управлением ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области.
0010 № 000454, рег. № 0072	Деятельность по разработке и (или) производству средств защиты конфиденциальной информации.	С 14.08.2003г. по 14.08.2008г.	Гостехкомиссия при Президенте РФ.
0009 № 000415, рег. № 0114	Деятельность по технической защите конфиденциальной информации.	С 14.08.2003г. по 14.08.2008г.	Гостехкомиссия при Президенте РФ.
№ 56-ЭВ-001355 (К)	Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия).	С 15.07.2003г. по 15.07.2008г.	Северо-Западный округ Госгортехнадзора России.
№ 56-ЭВ-002084 (Ж)	Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов (опасных	С 28.01.2004г. по 28.01.2009г.	Северо-Западный округ Госгортехнадзора

	производственных объектов, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются вещества, способные образовывать взрывоопасные смеси с кислородом воздуха или друг с другом (горючие газы, легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, пылеобразующие вещества), твердофазные и жидкофазные вещества, способные к спонтанному разложению с взрывом).		России.
Д 432301, рег. № ГС-2-781-02-26-0-7803002209-004560-1	Деятельность по проектированию зданий и сооружений.	С 09.03.2004г. по 09.03.2009г.	Госстрой России.
Д 432270, рег. № ГС-2-781-02-28-0-7803002209-004545-1	Деятельность по инженерным изысканиям для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным отраслевым стандартом.	С 09.03.2004г. по 09.03.2009г.	Госстрой России.
Д 379283, рег. № 30014734	Деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки.	С 10.10.03г. по 09.09.08г.	Министерство энергетики РФ.
СЗГ – 00867*	Осуществление видов работ в составе геодезической деятельности.	С 03.02.2003г. по 03.02.2008г.	Федеральная служба геодезии и картографии РФ.
СЗГ – 00868*	Осуществление видов работ в составе картографической деятельности.	С 03.02.2003г. по 03.02.2008г.	Федеральная служба геодезии и картографии РФ.
ГС-2-781-02-27-0-7803002209-017961-2	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	С 02.04.2007г. по 02.04.2012г.	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

* данные лицензии находятся на стадии переоформления.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

В I квартале 2008 года совместная деятельность эмитентом не велась.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В дальнейшем ОАО «Ленэнерго» планирует оказывать услуги по основному виду деятельности – передаче электроэнергии потребителям, присоединенным к электроустановкам, находящимся в собственности Общества, а также потребителям, присоединенным к электроустановкам смежных электросетевых организаций, с которыми у ОАО «Ленэнерго» заключены договоры транзита.

В соответствии с тарифным решением на передачу электроэнергии по городу Санкт-Петербург и Ленинградской области границы оказания услуг по передаче электрической энергии ОАО «Ленэнерго» изменились, соответственно появился ряд компаний, услуги которых необходимо привлечь для выполнения собственных обязательств перед сбытовыми компаниями.

Решением Совета Директоров ОАО «Ленэнерго» утверждена Программа по снижению потерь электроэнергии в сетях на среднесрочный период до 2010 года. В

рамках данной программы ведутся работы по оптимизации и модификации системы учета электрической энергии.

В целом по региону прослеживается положительная динамика в части прироста потребления электроэнергии потребителями относительно аналогичного периода прошлого года. Полезный отпуск электроэнергии в первом квартале 2008 года составил 7617,11 млн. кВт.ч., что на 604,21млн. кВт.ч. или 8,6% выше аналогичного периода 2007 года.

При этом необходимо отметить изменение полезного отпуска электроэнергии относительно плановых величин первого квартала 2008 года, отклонение от плановой величины полезного отпуска составляет 255,1 млн. кВт.ч. или 3,4% в сторону увеличения. Данное отклонение объясняется ростом потребления электроэнергии конечными потребителями относительно заявленных объемов со стороны сбытовых компаний, поставщиков электроэнергии для данных потребителей.

Выручка от основного вида деятельности за истекший период составила 4053,35 млн. руб., что выше плановой величины на 196,34 млн. руб. или 5,09%. Изменение структуры полезного отпуска электроэнергии обусловлено перераспределением полезного отпуска конечным потребителям сбытовых компаний по сравнению с договорными величинами, в виду неурегулированности вопроса в части определения границ поставки электроэнергии конечным потребителям и границ исполнения обязательств по оказанию услуг ОАО «Ленэнерго» и ряда смежных сетевых организаций.

В I квартале текущего года объем потерь электроэнергии в собственных сетях ОАО «Ленэнерго» составил 1170,02 млн. кВт/ч. Снижение потерь электроэнергии объясняется, прежде всего, оптимизацией режима работы электрооборудования и отсутствием крупных технологических нарушений в работе электрооборудования. Упорядоченность в договорных отношениях со смежными сетевыми организациями, что позволило выявить определенную величину потерь электроэнергии в сетях данных организаций, ранее относимых на потери в сетях ОАО «Ленэнерго». А так же реализацией мероприятий комплексной программы по снижению потерь электроэнергии, принятой и утвержденной Советом директоров Общества.

ОАО «Ленэнерго» ставит своей основной задачей обеспечение бесперебойного снабжения потребителей энергией. Выполнение данной задачи обусловлено в первую очередь своевременным проведением восстановительных ремонтов изношенного оборудования и выполнением работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению электросетевого оборудования.

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

Проведение эффективной инвестиционной политики, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электротехнического комплекса и ввода новых мощностей.

Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к собственным сетям и приобретения электросетевого оборудования у мелких смежных сетевых организаций.

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

С 03.09.2003г. ОАО «Ленэнерго» является членом Ленинградской Областной Торгово-Промышленной Палаты.

С 28.06.2006г. Генеральный директор ОАО «Ленэнерго» Чистяков В.Н. является членом Союза промышленников и предпринимателей (работодателей) Санкт-Петербурга.

С 14.12.2006г. ОАО «Ленэнерго» является членом Санкт-Петербургской Торгово-Промышленной Палаты.

С 19.09.2007г. ОАО «Ленэнерго» принято в Ассоциацию «Строительно-промышленный комплекс Северо-Запада».

С 27.09.2007г. ОАО «Ленэнерго» является членом Общероссийской общественной организации «Деловая Россия».

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

1. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЛЭСР»*

Место нахождения: *Россия, 193144, г. Санкт-Петербург, ул. Старорусская, д. 12.*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Дочернее*

Преобладающие участие в уставном капитале Общества

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале общества: *100%*

Размер доли обыкновенных акций эмитента: *100%*

Описание основного вида деятельности общества: *сдача в аренду принадлежащего на праве собственности нежилого здания.*

Оценка значения такого общества для эмитента: *ОАО «Ленэнергоспецремонт» для оказания работ и услуг для нужд ОАО «Ленэнерго» в первом квартале 2008 года не привлекался.*

Персональный состав Совета директоров:

Фарафонов Евгений Владимирович – Председатель Совета директоров

год рождения: *1950*

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Акилин Павел Евгеньевич

год рождения: *1975*

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Бегунов Александр Николаевич

год рождения: *1958*

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Мухин Вячеслав Валентинович

год рождения: *1960*

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Тамаров Виктор Владимирович

год рождения: *1977*

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Коллегиальный исполнительный орган: *не предусмотрен Уставом*

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бегунов Александр Николаевич – Генеральный директор

год рождения **1958**

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

2. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Энергоучет»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энергоучет»**

Место нахождения: **Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, 19**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Зависимое**

Имеет более 20% голосующих акций общества

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале общества: **40%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента: **40%**

Описание основного вида деятельности общества: **Производство, внедрение и ремонт средств измерения энергетических ресурсов, предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей, проведение пусконаладочных работ**

Оценка значения такого общества для эмитента: **Оказывает содействие в разработке и внедрении энергосберегающих технологий**

Персональный состав Совета директоров:

Гайворонский Евгений Юрьевич – Председатель Совета директоров

год рождения: **1967**

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Баранов Лев Николаевич

год рождения: **1967**

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Корнев Владимир Геннадьевич

год рождения: **1955**

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,0042 %**

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0043 %**

Пермяков Дмитрий Юрьевич

год рождения: **1973**

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Щербаков Александр Борисович

год рождения: **1966**

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Коллегиальный исполнительный орган: **не предусмотрен Уставом**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Корнев Владимир Геннадьевич – Генеральный директор

год рождения: **1955**

доля указанного лица в уставном капитале эмитента: **0,0042%**

доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0043%.**

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

тыс.руб.

наименование группы ОС	по состоянию на 31 декабря 2007 года		переоценка ОС		по состоянию на 31 марта 2008 года	
	Восстановительная стоимость	Амортизация	Восстановительная стоимость	Амортизация	Восстановительная стоимость	Амортизация
Здания	2 558 953	1 332 980	7 903 047	4 969 103	10 705 423	6 398 797
Сооружения	68 391 569	43 706 456			68 377 293	43 977 628
Машины и оборудование (кроме офисного)	25 267 724	17 740 709			25 449 570	17 914 319
Офисное оборудование	116 804	84 171			139 004	90 090
Транспортные средства	235 782	90 952			254 638	105 633
Производственный и хозяйственный инвентарь	37 447	11 656			39 037	13 013
Земельные участки	13 861				13 861	
Другие виды основных средств	24 769	7 824			24 808	8 125
Итого	96 646 909	62 974 748	7 903 047	4 969 103	105 003 634	68 507 605

По состоянию на 01 января 2008 года Общество переоценило производственные здания, определяя справедливую восстановительную стоимость активов, с привлечением Консорциума оценщиков в составе ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «ИПП», ООО «АКФ «Топ-Аудит». Сумма прироста стоимости объектов составила 9 933 944 тыс. рублей и была отнесена на увеличение добавочного капитала в сумме 2 882 003 тыс. рублей и прибыли прошлых лет в сумме 51 940 тыс. рублей.

IV. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Наименование показателя	2003	2004	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Выручка, тыс.р.	26 623 403	30 189 462	27 637 933,56	10 510 211,2	15 265 492	4 703 912
Валовая прибыль, тыс. р.	1 346 073	1 733 723	2 003 821,07	955 400,0	2 176 066	352 839
Чистая прибыль, тыс. р.	219 298	840 494	-493 322,92	423 970,4	916 067	9 180
Рентабельность собственного капитала, %	2,2	2,10	-2,80	2,35	2,85	0,03
Рентабельность активов, %	0,4	1,54	-1,79	1,46	1,57	0,01
Коэффициент чистой прибыльности,	0,82	2,78	-1,78	4,03	6,00	0,20

%						
Рентабельность продукции, %	5,1	5,70	7,25	9,1	14,25	7,50
Оборачиваемость капитала	0,66	0,66	1,31	0,56	0,35	0,10
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	488 190	525 958	719 302	-1 192 974	1 801 036,00	3 251 822,80
Соотношение непокрытого убытка и валюты баланса	1,0	1,00	2,6	4,1	3,1	5,2

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная ФСФР России.

В течение 2003-2004 гг. выручка эмитента от реализации продукции, работ и услуг увеличивалась за счет увеличения объемов реализации и роста тарифов на энергию.

В 2005 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг уменьшилась на 8,5%, по сравнению с 2004 годом и составила 27 638 млн. руб., так как в результате реформирования Общества по итогам деятельности за 4 квартал 2005 года отражена выручка только по распределительной сетевой компании. В 2006 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг уменьшилась на 62% по сравнению с 2005 годом в связи с тем, что в 2006 году ОАО «Ленэнерго» осуществляло только передачу электрической энергии (производство и сбыт электрической энергии, производство, передача и сбыт тепловой энергии выделены в отдельные Общества).

В 2007 году совокупная выручка Общества от реализации продукции, работ, услуг возросла по сравнению с 2006 годом на 45,2% и составила 15 265 млн. руб. По итогам первого квартала 2008 года величина выручки эмитента составила 4 703,9 млн. руб.

По бухгалтерскому балансу на 31.12.2004 года чистая прибыль Общества составила 840 млн. руб., на конец 2005 года снизилась до (–) 493 млн. руб. На величину чистой прибыли эмитента существенное влияние оказали величина внереализационных доходов и расходов и величина налога на прибыль. На величину чистой прибыли Общества по итогам деятельности за 2006 год существенное влияние оказала операция по реализации на торгах пакета акций ОАО «Петербургская генерирующая компания».

Чистая прибыль ОАО «Ленэнерго» по итогам 2007 года с учетом начисленного налога на прибыль, а также иных аналогичных обязательных платежей, возросла и составила 916 млн. рублей против полученной в 2006 году чистой прибыли в размере 424 млн. рублей.

В целом, значения показателей рентабельности собственного капитала, активов и продукции как по итогам 2007 года, так и по итогам 1 квартала 2008 года являются положительными, что обусловлено получением эмитентом чистой прибыли в 2007 году, а также в первом квартале 2008 года в размере 9 180 тыс. руб., соответственно.

Снижение показателя рентабельности собственного капитала, наблюдавшееся в 2003-2005 годах, связано с уменьшением чистой прибыли эмитента в 2003-2004 годах (из-за роста внереализационных расходов) и одновременным ростом собственного капитала. Рост показателя рентабельности в 2006 году связан с получением Обществом чистой прибыли по итогам года. Снижение показателя рентабельности собственного капитала в 1 квартале 2007 года обусловлено значительным приростом суммы капитала и резервов за счет учета в составе добавочного капитала суммы переоценки основных средств.

В целом по итогам 2007 года значение показателя рентабельности собственного капитала эмитента возросло по сравнению с 2006 годом в 1,21 раза и достигло максимального за последние пять лет значения 2,85%. Рост показателя рентабельности собственного капитала по итогам 2007 года обусловлен опережающим темпом роста чистой прибыли эмитента над темпом роста его собственного капитала.

По итогам первого квартала 2008 года рентабельность собственного капитала Общества находится на уровне 0,03%.

Резкое снижение показателя рентабельности активов в 2003 году связано с уменьшением чистой прибыли (из-за роста внереализационных расходов) и одновременным ростом активов. Такая же динамика и у показателя рентабельности собственного капитала.

В 2005 году рентабельность активов имеет отрицательное значение (-1,79%), поскольку предприятие потерпело убыток. Такая же динамика и у показателя рентабельности собственного капитала (-2,80%).

В 2006 году показатель рентабельности активов имеет положительное значение, поскольку по итогам работы в 2006 году эмитентом получена прибыль в размере 423,97 млн. руб. Снижение показателя рентабельности активов в 1 квартале 2007 года обусловлено значительным приростом балансовой стоимости активов за счет учета переоценки основных средств.

Рентабельность активов эмитента по итогам 2007 года также находится на наиболее высоком за последние пять лет уровне и составляет 1,57%, что обусловлено получением по итогам 2007 года чистой прибыли, темп роста которой в отчетном году превышает темп роста балансовой стоимости активов эмитента.

По итогам работы в первом квартале 2008 года значение показателя рентабельности активов составляет 0,01%. Снижение показателя рентабельности активов в первом квартале 2008 года обусловлено приростом балансовой стоимости активов эмитента за счет учета переоценки основных средств.

Начиная с 2003 года наблюдается тенденция роста показателя рентабельности продукции. В 2005 году значение данного показателя составило 7,25 %, по итогам работы в 2006 году рентабельность продукции достигла 9,1%, а по итогам работы за 1 квартал 2007 года значение показателя рентабельности продукции находилось на уровне 10,86%.

В 2007 году сохранилась тенденция роста показателя рентабельности продукции, наблюдавшаяся в течение последних пяти лет. По итогам отчетного года данный показатель составил 14,25%, и достиг наибольшего значения. Существенное увеличение показателя рентабельности продукции по итогам 2007 года по сравнению с 2006 годом обусловлено опережающим темпом роста прибыли от реализации над темпом роста выручки-нетто.

По итогам первого квартала 2008 года показатель рентабельности продукции достиг уровня 7,50%, что ниже значения данного показателя по итогам аналогичного периода 2007 года в 1,45 раза.

В целом рост показателей рентабельности эмитента в 2007 году относительно 2006 года может быть объяснен увеличением выручки-нетто в отчетном году в 1,45 раза при одновременном получении эмитентом чистой прибыли, превышающей полученную Обществом в 2006 году чистую прибыль в 2,16 раза.

Увеличение показателей рентабельности по итогам 2007 года свидетельствует о достаточной эффективности проводимой управлением эмитента политики, направленной на достижение положительных результатов по итогам операционной деятельности, основные направления которой включают:

1. Реализацию программы по снижению издержек.
2. Вывод из состава эмитента непрофильных и убыточных предприятий.
3. Проведение экономически обоснованной тарифной политики.

В то же время по итогам 2007 года имеет место снижение показателя оборачиваемости капитала в 1,6 раза - с 0,56 по итогам 2006 года до 0,35 по итогам

2007 года, преимущественно вызванное значительным увеличением балансовой стоимости активов за счет учета переоценки основных средств, осуществленной с 01.01.2007. По итогам первого квартала 2008 года оборачиваемость капитала эмитента достигла 0,10 раз.

Мнения органов управления эмитента относительно представленного анализа прибыльности и убыточности 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

По мнению органов управления эмитента на изменение размера выручки и прибыли эмитента от основной деятельности оказывали влияние следующие факторы:

Наименование факторов	Степень влияния на изменение размера выручки и прибыли от основной деятельности, %				
	2003 год	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год
Влияние инфляции	1	1	1	1	1
Изменение курсов иностранных валют	-	-	-	-	-
Решение государственных органов	95	99	99	99	99
Рост дебиторской задолженности за счет задержек потребителей тепло- и электроэнергии, финансируемых за счет государственного бюджета	4	-	-	-	-
Итого:	100	100	100	100	100

Незначительное влияние инфляции и сильное воздействие решений государственных органов на величину выручки, связаны с деятельностью ОАО «Ленэнерго» в монополизированной отрасли и с государственным регулированием тарифов. Изменение курсов иностранных валют не влияет на величину выручки, так как продукция, направляемая на экспорт, в 2007 году отсутствует.

Мнения органов управления эмитента относительно представленных факторов совпадают.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Наименование показателя	2003	2004	2005	2006	2007	1 квартал 2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	127204	-1615223	-5 382 850	-4 360 197	-9 845 458	-10 431 686
Индекс постоянного актива	0,997	1,040	1,306	1,242	1,306	1,297
Коэффициент текущей ликвидности	1,073	1,436	0,728	0,650	1,138	1,088
Коэффициент быстрой ликвидности	0,799	1,085	0,603	0,587	1,070	1,027
Коэффициент автономии собственных средств	0,817	0,750	0,639	0,621	0,551	0,557

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная ФСФР России.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности

Значение показателя «Собственные оборотные средства» за 3 месяца 2008 года и 2007 год отрицательно. Это может быть объяснено тем, что баланс Эмитента характеризуется достаточно высоким удельным весом внеоборотных активов в силу специфики деятельности Общества, а также значительной суммой привлеченных средств в виде авансов по технологическому присоединению, тесно связанному с осуществлением инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго».

Величина данного показателя в абсолютном выражении по итогам 2007 года по сравнению с 2006 годом уменьшилась в 2,3 раза. На существенное уменьшение показателя влияние оказал рост удельного веса внеоборотных активов - в 2007 году значительно выросла сумма средств в незавершенном строительстве, что связано с осуществлением эмитентом инвестиционной программы, в том числе по соглашениям с администрациями города Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Прирост собственных источников в 2007 году оказался ниже прироста суммы внеоборотных активов.

Рост показателя в 2006 году по сравнению с 2005 годом был обусловлен снижением суммы внеоборотных активов, удельный вес которых снизился на 6,3 процентных пункта в связи с реализацией в 4 квартале большей части долгосрочных финансовых вложений (пакета акций выделенного общества ОАО «Петербургская генерирующая компания»), при этом удельный вес капитала и резервов в валюте баланса снизился незначительно.

За последние пять лет наибольшее значение собственных оборотных средств составило 127 204 тыс. руб. в 2003г., несмотря на полученный Обществом убыток. Начиная с 2004 года значение показателя «Собственные оборотные средства» отрицательно. В 2004г. это было преимущественно связано с проведением Эмитентом модернизации объектов основных средств за счет привлечения заемных ресурсов.

В 2003 году индекс постоянного актива достиг значения, традиционно принимаемого в качестве допустимого для подобного рода показателей. Однако, начиная с 2004 года, значение данного показателя составляет величину, превышающую 1. По итогам работы Общества за 2007 год оно возросло и достигло 1,306, в том числе с учетом снижения удельного веса собственного капитала в валюте баланса. Значение индекса в 1 квартале 2008 года также превысило 1, составив 1,297. Это свидетельствует о недостаточности собственных средств для покрытия внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности.

Максимальное значение коэффициентов текущей и быстрой ликвидности Общества было достигнуто в 2004 году. При этом по итогам работы за 2007 год по сравнению с 2006 годом значения коэффициентов ликвидности (текущей и быстрой) увеличились, соответственно, в 1,8 раза. Это может быть объяснено снижением удельного веса краткосрочных обязательств при одновременном увеличении в 2007 г. удельного веса оборотных активов. Следовательно, способность предприятия рассчитываться по текущим обязательствам возросла. Рост коэффициента текущей ликвидности (по итогам 2007 г. и 1 квартала 2008г. его значение составило 1,138 и 1,088, соответственно, при рекомендуемом значении 2,0) наблюдался в течение всего 2007 года. В целом, значения коэффициентов ликвидности и платежеспособности в 2007 году и 1 квартале 2008 года находятся в пределах общепринятых нормативных значений и приближаются к уровню дореформенного 2004г.

В 1-2 кварталах 2007 года наблюдалось постепенное увеличение коэффициента автономии собственных средств при незначительном его снижении по итогам 3 квартала и существенном снижении по итогам 2007 года в целом, т.к. в 4 квартале был привлечен долгосрочный синдицированный кредит, изменивший соотношение между собственными и привлеченными средствами. В 1 квартале 2008 г. значение

коэффициента незначительно снизилось относительно начала года в результате роста суммы краткосрочных обязательств.

Изменение коэффициентов текущей и быстрой ликвидности, а также коэффициентов автономии собственных средств по сравнению с 2006 годом связано с тем, что:

- в составе имущества выросла доля оборотных активов;
- среди источников привлеченных средств Общества произошло перераспределение в пользу долгосрочных источников преимущественно в связи с привлечением Эмитентом в четвертом квартале 2007 года синдицированного кредита в размере 4 900 млн. руб., а также погашением облигационного займа серии 01 (на конец 2006 года учитывался в составе краткосрочных обязательств) и привлечением двух облигационных займов со сроком обращения 5 лет.

Возрастание суммы капитала и резервов за счет роста полученной прибыли и увеличения добавочного капитала при одновременном снижении их удельного веса в валюте баланса, привлечение сторонних ресурсов для осуществления производственной деятельности, и, соответственно, увеличение финансовой зависимости от кредиторов повлияло на снижение коэффициента автономии собственных средств.

Снижение коэффициента текущей ликвидности в 2005 свидетельствует о недостаточной обеспеченности Эмитента оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных (текущих) обязательств, и преимущественно обусловлено проведенным реформированием ранее существовавшей вертикально интегрированной энергокомпании.

В 2003-2004 гг. коэффициент текущей ликвидности превышал 1. При этом в 2004 году по сравнению с 2003 годом наблюдалось его значительное увеличение с 1,07 до 1,44.

На снижение показателя текущей ликвидности по результатам деятельности в 2003 году оказало влияние увеличение привлечения краткосрочных заемных ресурсов, необходимых на пополнение оборотных средств. В первую очередь, связанных с увеличением затрат на покупную энергию, потребность в которой возросла в связи с прекращением договора аренды с ГРЭС-19, с одновременным ростом цен на покупную энергию на оптовом рынке.

Изменение показателей более чем на 10% по сравнению с предыдущим отчетным периодом может быть объяснено следующими факторами:

Наименование показателя	Отчетный период	Факторы, вызвавшие изменение показателя
Собственные оборотные средства	2003 г.	Уменьшение величины капитала и резервов за счет налоговых разниц при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль
	2004 г.	Опережающий рост внеоборотных активов (в основном за счет незавершенного производства) по сравнению с ростом капитала и резервов.
	2005г.	Увеличение удельного веса внеоборотных активов в валюте баланса и снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса
	2006 г.	Снижение удельного веса внеоборотных активов в связи с реализацией долгосрочных финансовых вложений
	2007 г.	Опережающий рост внеоборотных активов по сравнению с ростом капитала и резервов (с учетом проведенной с 01.01.07 переоценки основных средств)
Коэффициент текущей	2003 г.	Увеличение краткосрочных обязательств
	2004 г.	Наличие быстрореализуемых активов.

Наименование показателя	Отчетный период	Факторы, вызвавшие изменение показателя
ликвидности	2005 г.	Более значительное сокращение суммы оборотных активов по сравнению с сокращением краткосрочных обязательств
	2006 г.	Более значительный прирост краткосрочных обязательств за счет перевода облигационного займа 01 серии в состав краткосрочных обязательств по сравнению с приростом оборотных активов
	2007 г.	Рост в составе имущества доли оборотных активов при одновременном перераспределении среди источников привлеченных средств Общества в пользу долгосрочных источников, в том числе в связи с привлечением в четвертом квартале 2007 года долгосрочного синдицированного кредита
Коэффициент быстрой ликвидности	2003 г.	Увеличение краткосрочных обязательств
	2004 г.	Наличие значительных быстро реализуемых активов
	2005 г.	Более значительное сокращение суммы оборотных активов по сравнению с сокращением краткосрочных обязательств
	2006 г.	Более значительный прирост краткосрочных обязательств за счет перевода облигационного займа 01 серии в состав краткосрочных обязательств по сравнению с приростом краткосрочной дебиторской задолженности и денежных средств
	2007 г.	Более значительный прирост суммы оборотных активов по сравнению с ростом краткосрочных обязательств
Коэффициент автономии собственных средств	2003 г.	Уменьшение величины капитала и резервов за счет налоговых разниц при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль
	2005 г.	Увеличение удельного веса внеоборотных активов в валюте баланса и снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса
	2007 г.	Более существенное снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) по сравнению со снижением удельного веса внеоборотных активов

Мнения органов управления эмитента относительно представленного анализа совпадают.

4.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1 Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

В соответствии с Уставом ОАО «Ленэнерго»: *Уставный капитал – 785 118 тыс. руб.*

Разделен на 785 118 455 штук акций

В соответствии с Уставом ОАО «Ленэнерго»:
Разбивка уставного капитала по категориям акций:
Обыкновенные акции:

общий объем (руб.): **691 854 144**
доля в уставном капитале: **88,12099%**
Привилегированные акции:
общий объем (руб.): **93 264 311**
доля в уставном капитале: **11,87901 %**

Показатели	2003	2004	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Уставный капитал, тыс.руб.	897 363	897 363	785 118	785 118	785 118	785 118
Общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
Резервный капитал, тыс.руб.	114 265	125 230	134 604	134 604	134 604	134 604
Добавочный капитал, тыс.руб.	39 255 380	38 880 753	14 972 331	17 710 459	31 991 553	34 865 638
Нераспределенная чистая прибыль/непокрытый убыток, тыс.руб.	0	474 443	2 297 218	423 970	916 067	9 180
Средства целевого финансирования, тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
Общая сумма капитала эмитента, тыс.руб.	39 998 116	40 692 325	17 469 969	17 861 177	32 026 306	34 969 430

Размер уставного капитала Эмитента соответствует Уставу. Резервный капитал формируется за счет отчислений от чистой прибыли эмитента и на 01 апреля 2008 года полностью сформирован, с 2005 года изменений в резервном капитале Эмитента нет.

В 2007 году имеет место рост капитала Эмитента преимущественно за счет увеличения добавочного капитала, обусловленного осуществлением переоценки основных средств по состоянию на 01.01.2007 г. и отнесением результатов переоценки на добавочный капитал, а также за счет получения чистой прибыли. По результатам переоценки основных средств произведена корректировка входящего сальдо бухгалтерского баланса – сумма дооценки объекта основных средств зачислена в добавочный капитал организации, сумма уценки объектов основных средств отнесена на счета учета непокрытого убытка прошлых лет.

Структура и размер оборотных средств Эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью:

Наименование показателя	2007	1 квартал 2008
Оборотные средства, тыс.руб.	16 414 071	17 499 955
в том числе:		
Запасы, тыс.руб.	629 681	693 209
К оборотным средствам, %	3,84	3,96
НДС по приобретенным ценностям, тыс.руб.	351 334	298 505
К оборотным средствам, %	2,14	1,71
Дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) , тыс.руб.	12 773	11 898
К оборотным средствам, %	0,08	0,07
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) , тыс.руб.	9 516 007	11 137 951
К оборотным средствам, %	57,97	63,65
Краткосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	0	0
К оборотным средствам, %	0,00	0,00

Денежные средства, тыс.руб.	5 904 276	5 358 393
К оборотным средствам, %	35,97	30,62
Прочие оборотные активы, тыс.руб.	0	0
К оборотным средствам, %	0,00	0,00

Источники финансирования оборотных средств эмитента:

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Ленэнерго» являются собственные средства Эмитента и привлеченные ресурсы в виде банковских кредитов.

Основную долю в структуре оборотных средств в 2006-2007 годах составляли дебиторская задолженность и денежные средства; в 2003-2005 годах дебиторская задолженность и НДС по приобретенным ценностям. Управление дебиторской задолженностью предполагает, прежде всего, контроль за оборачиваемостью средств в расчетах. По итогам 2007 года краткосрочная дебиторская задолженность составила 57,97% оборотных активов, долгосрочная – 0,08% оборотных средств, причем ее удельный вес в валюте баланса снизился за год по сравнению с данными 2006 г.

Изменения в структуре оборотных средств Эмитента за 1 квартал 2008 г. произошли в части уменьшения денежных средств, а также увеличения дебиторской задолженности. Рост дебиторской задолженности обусловлен увеличением суммы задолженности покупателей и заказчиков по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, ростом дебиторской задолженности по договорам финансовой аренды (лизинга)

Политика эмитента по финансированию оборотных средств:

В части привлечения заемных ресурсов эмитент успешно сотрудничает с рядом крупных банков Санкт-Петербурга. Главными критериями выбора банков для кредитования ОАО «Ленэнерго» являются: стоимость ресурсов, оперативность получения денежных средств, возможность досрочного погашения кредитов.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять

следующие факторы:

1. Увеличение рентабельности продукции и, соответственно, массы полученной прибыли. В этом случае часть полученной прибыли будет направлена на пополнение собственных оборотных средств до достижения уровня ликвидности, задаваемого ОАО РАО «ЕЭС России» в виде целевых показателей. Вероятность появления данного фактора, по мнению Эмитента, средняя.
2. Ужесточение требований кредиторов. В этом случае Эмитент вынужден погашать кредиторскую задолженность за счет привлечения платных заемных средств, замещая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками ссудной задолженностью перед банками и кредитными организациями. Вероятность появления данного фактора, по мнению эмитента, средняя.
3. Изменение соотношения процентных ставок по долгосрочным и краткосрочным кредитам. В случае снижения ставки по долгосрочным кредитам по отношению к краткосрочным, Эмитент будет замещать краткосрочные кредиты на долгосрочные кредиты и займы. Вероятность появления данного фактора, по мнению Эмитента, средняя. В противном случае Эмитент предполагает погашение долгосрочных займов за счет краткосрочного заимствования в пределах заданного РАО ЕЭС России уровня ликвидности.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Представляется перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют

10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания последнего завершеного финансового года, а также за первый квартал текущего финансового года.

Изменения информации по данному пункту по состоянию на дату окончания последнего завершеного финансового года, а также за первый квартал текущего финансового года не происходили.

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

1.1. вид ценных бумаг – Обыкновенная именная акция

полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Петербургские магистральные сети», ОАО «Петербургские магистральные сети»**

место нахождения: Россия, 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг

№ 1-01-55181-Е от 09.03.2006г. - 766 035 008 шт.

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – **74 180 864 шт.**

общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **74 180 864 руб.**

балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **87 765 673 руб.**

1.2. вид ценных бумаг – Привилегированная именная акция

полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Петербургские магистральные сети», ОАО «Петербургские магистральные сети»**

место нахождения: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг

№ 2-01-55181-Е от 09.03.2006г. – 131 328 000 шт.

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – **38 063 689 шт.**

общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **38 063 689 руб.**

балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **45 034 327 руб.**

2.1. вид ценных бумаг – Обыкновенная именная акция

полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания»**

место нахождения: Россия, 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг

№ 1-01-55168-Е от 17.01.2006г. - 766 035 008 шт.

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – **74 180 864 шт.**

общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **14 836 172,8 руб.**

балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **32 713 862 руб.**

2.2. вид ценных бумаг – Привилегированная именная акция

полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания»**

место нахождения: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг
№ 2-01-55168-Е от 17.01.2006г. - 131 328 000 шт.

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – **38 063 689 шт.**

общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **7 612 737,8 руб.**

балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **16 786 138 руб.**

3.1. вид ценных бумаг – *Обыкновенная именная акция*

полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», ОАО «СЗЭУК»**

место нахождения: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг

№ 1-01-55158-Е от 11.01.2006г. - 766 035 008 шт.

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – **74 180 864 шт.**

общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **22 254 259,2 руб.**

балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **21 346 621 руб.**

3.2. вид ценных бумаг – *Привилегированная именная акция*

полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», ОАО «СЗЭУК»**

место нахождения: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг

№ 2-01-55158-Е от 11.01.2006г. - 131 328 000 шт.

регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг – ФСФР России

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента – **38 063 689 шт.**

общая номинальная стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **11 419 106,7 руб.**

балансовая стоимость ЦБ, находящихся в собственности эмитента – **10 953 379 руб.**

Решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивидендов и форме их выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров вышеуказанных обществ. Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества.

Величина вложений эмитента в акции акционерных обществ, в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, не увеличилась.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

Таких вложений нет.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

тыс. руб.

Наименование/первоначальная стоимость	на 31.12.2007	на 31.03.2008
Другие виды нематериальных активов	634	3 952
Расходы на НИОКР	200	200
Всего	834	4 152

Амортизация нематериальных активов - всего	0	0
--	---	---

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 1 квартале 2008 года продолжалась опытная эксплуатация образцов двух модификаций длинно-искровых разрядников модульного типа РДИМ-10-1,5 и РДИМ-10-0,4 (изготовленных «НПО «Стример»), предназначенных для защиты от грозовых перенапряжений воздушных распределительных сетей напряжением 6-10 кВ. Разрядники установлены в районе с наиболее интенсивной грозовой деятельностью:

- разрядники типа РДИМ-10-1,5 в количестве 21 шт. на фидере 329-05 Тихвинских электрических сетей;

- разрядники типа РДИМ-10-0,4 на фидере 329-03 (опоры №2-12) и фидере 329-04 (опоры №2-12) Тихвинских электрических сетей.

В 1 квартале 2008 года была произведена оплата работ по 5 этапу Договора № 4672/08-315 от 01.07.03 («НПО «Стример»): изготовление опытно-промышленных образцов РДИА в количестве 20 шт. для испытаний при выполнении этапа № 6 договора (контрольные испытания) – акт № 5/4672 сдачи-приемки работ по 5 этапу Договора № 4672 от 01.07.03 – стоимость работ по 5 этапу 590 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 90 000 рублей. По статье затрат 5.15.10 НИР, ОКР и проектные работы.

В 1 квартале 2008 года создание и получение интеллектуальной собственности (патентов, товарных знаков и знаков обслуживания) не производилось.

1. Патент Российской Федерации на изобретение № 2124256 «Агрегат для укладки оптоволоконного кабеля на провод воздушной линии электропередач» действует с 4 января 1996 года в течение 20 лет – срок не истек.

2. Патент Российской Федерации № 4581 на промышленный образец «Машина намоточная» действует с 04.01.1996 года в течение 10 лет. Срок действия Патента истек, оригинал и копия Патента в ОАО «Ленэнерго» отсутствует, промышленный образец «Машина намоточная» в ОАО «Ленэнерго» отсутствует, считаю не целесообразно продление срока действия данного Патента.

3. Товарный знак (свидетельство № 129419) – срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 декабря 2013 года – срок не истек.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основной задачей деятельности ОАО «Ленэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей города Санкт-Петербург и Ленинградской области.

ОАО «Ленэнерго» является крупнейшим энергетическим предприятием региона. От степени эффективности его работы напрямую зависит стабильное развитие целого ряда жизненно важных для Санкт-Петербурга и Ленинградской области отраслей народного хозяйства.

В последние годы отмечается устойчивый рост объемов передачи потребляемой электрической энергии. Положительная динамика данного показателя вызвана общим увеличением потребления электроэнергии в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли.

ОАО «Ленэнерго» оценивает результаты своей деятельности как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность.

В соответствии с увеличением потребления электроэнергии в целом по региону наращивает объемы выработки электроэнергии и как следствие рост сбыта электроэнергии потребителям.

С 1 ноября 2003 года в рамках реформирования отрасли ОАО «Ленэнерго» начало свою деятельность на оптовом конкурентном рынке электроэнергии, приняло активное участие в организации систем измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии на оптовом рынке для администратора торговой системы.

В соответствии с принципом реформирования ОАО «Ленэнерго» вывело из состава ремонтный персонал в отдельные ремонтные организации.

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

Решения государственных органов – государственное регулирование тарифов не позволяет изменять тарифы на услуги по передаче электроэнергии в течение года.

С 1 сентября 2006 года Постановлением Правительства РФ № 529 и № 530 введены в действие Правила функционирования розничных рынков электроэнергии и Новый порядок функционирования ОРЭ. В соответствии с данными правилами на ОАО «Ленэнерго» ложится ряд обязательств, приводящих к снижению прибыли за оказанные услуги по передаче электрической энергии и возникновению расходов, неучтенных при регулировании 2008 года.

Решением Правления ОАО «РАО ЕЭС России» от 07.07.06 ОАО «Ленэнерго» обязано компенсировать стоимость нагрузочных потерь, учтенных в ценах на электроэнергию на ОРЭ. Также, в соответствии с действующим законодательством, ОАО «Ленэнерго» осуществляет покупку части потерь по нерегулируемым ценам. Это влечет за собой снижение выручки Общества, неучтенное при регулировании, что влечет за собой снижение выручки Общества, неучтенное при регулировании.

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности.

Основные факторы – это общая тенденция развития рынка предоставляемых ОАО «Ленэнерго» услуг и рынка оптовой торговли в Санкт-Петербурге и Ленинградской области

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

- рост энергопотребления в месте базирования Эмитента;
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание передающих мощностей;
- увеличение количества энергосбытовых компаний – субъектов ОРЭ.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

В дальнейшем будут оказывать существенное влияние факты:

- рост энергопотребления в месте базирования Эмитента;
 - повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
 - старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание передающих мощностей;
 - увеличение количества энергосбытовых компаний – субъектов ОРЭ.
- Остальные факторы действовать не будут в связи с реорганизацией компании.

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

Проведение эффективной инвестиционной политики, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электротехнического комплекса и ввода новых мощностей.

Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к собственным сетям и приобретения электросетевого оборудования у мелких смежных сетевых организаций.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

- управление качеством продукции и услуг ОАО «Ленэнерго» для обеспечения конкурентоспособности,
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек,
- управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;
- снижение потерь электроэнергии;
- страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.
- проведение эффективной ценовой политики
- увеличение надежности электроснабжения потребителей
- увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации электросетевого комплекса.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.

В настоящее время существует три уровня сетевых компаний, которые сформировались по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень: Федеральная сетевая компания, в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше. Данная компания осуществляет свою деятельность на территории всей Российской Федерации, имея филиалы во всех регионах РФ.

2 уровень: Региональные сетевые организации, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Данные организации имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче на территории субъекта Российской Федерации, в котором они расположены.

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4-10 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования. В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, в результате часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

ОАО «Ленэнерго» относится ко второму уровню сетевых организаций – региональные сетевые компании. ОАО «Ленэнерго» является единственной в России региональной сетевой организацией, работающей на территории двух субъектов Федерации – г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

При существующем положении конкуренция между сетевыми компаниями в регионе практически отсутствует. Конкуренция между сетевыми компаниями возможна, если несколько сетевых организаций в регионе владеют сетями одного и того же уровня напряжения. В настоящее время в собственности региональных и местных сетевых организаций находятся сети напряжением 0,4-10 кВ, но конкуренции в данном сегменте рынка услуг на передаче практически не ведется, так как в основном потребители на данном уровне напряжения – это население и бюджетные потребители, затраты на обслуживание которых превышают выручку, получаемую от оказания данным потребителям услуг. В будущем ситуация может измениться.

В настоящее время законодательно не определен статус и критерии определения в регионах территориальных сетевых организаций (компаний 2 уровня), что делает будущее региональных сетевых организаций, в том числе и ОАО «Ленэнерго» неясным. К тому же в настоящее время окончательно не сформирована целевая модель функционирования сетевых организаций в регионе, например, не решен вопрос о передаче объектов 110 кВ от региональных сетевых организаций в собственность ОАО «Федеральной сетевой компании». В связи с этим в сегменте сетевых компаний отрасли электроэнергетики вероятность наступления конкурентной борьбы существует, но данная конкурентная борьба не будет проводиться рыночными методами. Методы конкуренции будут носить нерыночный характер (например, решение Правительства РФ о передаче объектов 110 кВ в собственность ОАО «ФСК ЕЭС», решение региональных властей об официальном или неофициальном присвоении статуса территориальной сетевой организации одной из местных сетевых компаний), и в большинстве случаев не будут зависеть от действий региональных сетевых организаций, в том числе и ОАО «Ленэнерго».

В случае, если статус территориальной сетевой организации будет присвоен ОАО «Ленэнерго», отрицательные последствия конкурентной борьбы для ОАО «Ленэнерго» минимальны. В случае, если статус территориальной сетевой организации будет присвоен какой-либо другой сетевой компании, полезный отпуск ОАО «Ленэнерго» может значительно снизиться. В этом случае основной задачей ОАО «Ленэнерго» становится обеспечение технологического присоединения новых потребителей, от количества которых будет зависеть сохранение и увеличение объема полезного отпуска ОАО «Ленэнерго».

На территории г. Санкт-Петербурга помимо ОАО «Ленэнерго» услуги по передаче электрической энергии в настоящее время оказывают ОАО «Петродворцовые электрические сети», ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» и др. На территории Ленинградской области второй по величине сетевой организацией после ОАО «Ленэнерго» является ОАО «Управляющая энергетическая компания».

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).

Общество осуществляет деятельность в отрасли естественной монополии, вероятность конкуренции в дальнейшем существует, но осуществляться она будет не рыночными методами, а зависеть от политических решений.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Существенным фактором, который способствует улучшению результатов деятельности Эмитента, может быть увеличение тарифов на передачу электроэнергии темпами, опережающими рост инфляции. Данное событие оценивается ОАО «Ленэнерго» как маловероятное.

Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области. Вероятность наступления данного события зависит от политических решений.

Необходимо отметить что тарифы на услуги по 2008 год для Ленэнерго сформированы по «котловому» методу. «Держателем котла» на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области является Ленэнерго. Однако то, что компания выступает в 2008 году «держателем котла» - является политическим решением и не присваивает ей статус территориальной сетевой организации.

Наряду с ОАО «Ленэнерго» деятельность по присоединению потребителей на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области в 2007 году осуществляли ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» и ОАО «Управляющая энергетическая компания», а также ряд смежных сетевых компаний, сферы ответственности которых закреплены постановлениями Правительства соответствующих субъектов РФ (ОАО «Петродворцовая электрическая сеть», ЗАО «Царскосельская энергетическая компания», ОАО «Колпинские городские электрические сети» и еще 22 организации). Уместно ответить что кроме ОАО «Управляющая энергетическая компания» и ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» остальные компании производили технологическое присоединение на незначительных территориях и соответственно незначительную мощность, контролируемую в свою очередь ОАО «Ленэнерго» т.к. источники питания – ПС-110 кВ принадлежат ОАО «Ленэнерго».

Территориальные зоны деятельности ОАО «Управляющая энергетическая компания» и ОАО «Ленэнерго» определены постановлением Комитета по тарифам и ценовой политике N 69-п от 17.08.2007.

Доля ОАО «Ленэнерго» в структуре рынка присоединений на территории Санкт-Петербургу составляет не менее 90%. Наиболее крупным потребителем ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» заключившим договор электроснабжения и присоединенным в 2007 году является Завод «Тойота» в пос.Шушары мощность 23 МВА.

Для обеспечения эффективности деятельности общества и созданию условий по присоединению потребителей на территории Ленинградской области, специалистами ОАО «Ленэнерго» совместно с правительством Ленинградской области разработана и утверждена программа №22 от 13.06.2007 года «О взаимодействии Ленинградской области и ОАО РАО «ЕЭС России» при реализации мероприятий для обеспечения надежного электроснабжения и создания условий по присоединению к электрическим сетям Ленинградской области» (наряду с Соглашением по Санкт-Петербургу). Реализация программы направлена на ликвидацию основных ограничений, связанных с дефицитом свободных мощностей в регионе.

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

Структура органов управления ОАО «Ленэнерго» включает (в соответствии со ст. 9.1 Устава ОАО «Ленэнерго» (далее - Общества):

- Общее собрание акционеров (далее – Общее собрание);
- Совет директоров Общества (далее – Совет директоров);
- Генеральный директор Общества (далее – Генеральный директор).

Компетенция Совета директоров и генерального директора регламентируются уставом Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 22.06.2007 г.

К компетенции **Общего собрания акционеров** эмитента в соответствии с его Уставом относятся следующие вопросы (ст. 10.1 Устава Общества):

- внесение изменений и дополнений в настоящий Устав или утверждение Устава, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», и вопросов, касающихся создания, реорганизации, ликвидации и деятельности филиалов и представительств;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- определение порядка ведения Общего собрания;
- утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об 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;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- дробление и консолидация акций Общества;
- принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций;
- решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии со ст. 15.1 Устава ОАО «Ленэнерго» в компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Уставом и Федеральным законом "Об акционерных обществах" к компетенции общего собрания.

К компетенции **Совета директоров** относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.6. статьи 14 настоящего Устава, а также объявление

даты проведения нового Общего собрания взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

3) утверждение повестки дня Общего собрания;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

5) избрание секретаря Общего собрания;

6) вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 8, 12-20 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 22, 35 пункта 15.1. настоящего Устава;

10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

12) рекомендации Общему собранию по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;

13) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

14) использование Резервного и иных фондов Общества, утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества; утверждение смет использования средств фондов специального назначения Общества и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств фондов специального назначения Общества;

15) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания, а также иных исполнительных органов Общества;

16) осуществление функций высшего органа управления организаций, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежат Обществу, в соответствии с их учредительными документами (с учетом подпунктов 33, 34 статьи 15.1. настоящего Устава);

17) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

18) предварительное утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, счета прибылей и убытков (счетов прибылей и убытков), распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

19) создание филиалов и открытие представительств Общества, их реорганизация и ликвидация;

20) внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о

наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

21) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, с учетом следующего положения:

- принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 000 000 (тридцать миллионов) рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

22) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой;

23) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

24) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

25) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

26) избрание Председателя Совета директоров и освобождение его от должности;

27) избрание заместителя Председателя Совета директоров и освобождение его от должности;

28) избрание Секретаря Совета директоров Общества, Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;

29) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

30) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

31) рассмотрение годовых (ежеквартальных) отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении Генеральным директором должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания и Совета директоров;

32) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;

33) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

а) об определении повестки дня Общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

- в) об определении количественного состава Совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
 - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
 - з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
 - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
 - к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утвержденным Советом директоров Общества;
 - л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
 - м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
- 34) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):
- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня Общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утвержденным Советом директоров Общества;
 - б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;
- 35) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:
- а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
 - б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

36) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

37) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров;

38) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидий, компенсаций затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

39) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

40) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

41) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

42) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

43) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

44) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

45) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

46) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

47) определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого

хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности;

48) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета директоров:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения 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 законом 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) утверждает Положение о премировании работников Общества;
- 7) утверждает общую структуру исполнительного аппарата Общества;
- 8) в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- 9) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- 10) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- 11) подготавливает бизнес-план (корректировку бизнес-плана) и отчет об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движение потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества с обязательным последующим направлением Совету директоров;
- 12) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания и Совета директоров;
- 13) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания представляет на рассмотрение Совету директоров годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- 14) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- 15) несет ответственность за организацию работы со сведениями, составляющими государственную тайну, а также за создание условий по защите государственной тайны;
- 16) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания и Совета директоров.

Советом директоров Общества (протокол №13 от 05.12.2007) утвержден Кодекс Корпоративного управления ОАО «Ленэнерго». Текст кодекса размещен на сайте общества по адресу: <http://www.lenenergo.ru/upr/index1024.php>

Текст действующей редакции Устава эмитента (а также изменений и дополнений к нему) и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента размещен на сайте общества по адресу:

<http://www.lenenergo.ru/upr/doc/corp/ustav2.pdf>

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

Члены Совета директоров эмитента

Действующий состав Совета директоров избран 26 сентября 2007 года.

Бобров Александр Витальевич

Год рождения: **1968**

Образование: ***высшее Северо-Западная академия государственной службы при Президенте РФ.***

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - 2003**

Организация: ***ООО "Петербургрегионгаз", ОАО «Газпром».***

Должность: ***Заместитель генерального директора***

Период: **2003 – н.в.**

Организация: ***Комитет по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга***

Должность: ***Председатель Комитета***

Период: **30.06.2005 - н.в.**

Организация: ***ОАО «СПб ЭС»***

Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: **01.10.2005 - н.в.**

Организация: ***ОАО «Петербургская сбытовая компания»***

Должность: ***Член Совета директоров***

Период: **29.09.2005 - н.в.**

Организация: ***ОАО «ПЭС»***

Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: **26.09.2007 – н.в.**

Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***

Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Дудкин Олег Владимирович

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее, Ленинградская Лесотехническая академия, инженер технолог по автоматизации; «Санкт-Петербургская юридическая академия», юрист**

Должности за последние 5 лет:

Период: **10.2001-05.2003**

Организация: **РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Заместитель начальника департамента экономики холдинга и ДО РАО «ЕЭС России»**

Период: **05.2003-06.2004**

Организация: **РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Первый заместитель начальника департамента экономики холдинга и ДО РАО «ЕЭС России»**

Период: **06.2004-01.2005**

Организация: **РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Первый заместитель начальника бизнес-планирования корпоративного центра РАО «ЕЭС России»**

Период: **01.2005-09.2006**

Организация: **ОАО «Санкт-Петербургские коммунальные системы»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **09.2006 – н.в. (01.2006-09.2006 по совместительству)**

Организация: **ЗАО «КЭС»**

Должность: **Вице-президент по взаимодействию с органами власти**

Период: **26.09.2007 – н.в.**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Колесников Антон Сергеевич

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее, Государственный Университет Высшая школа экономики, экономист**

Должности за последние 5 лет:

Период: **09.07.2005 – 09.09.2005**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **Заместитель начальника департамента управления региональными сетевыми комплексами**

Период: **09.09.2005-05.02.2007**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **Заместитель руководителя Центра управления МРСК**

Период: **05.02.2007 – 02. 2008г..**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **Заместитель руководителя Центра управления по МРСК по экономике и финансам**

Период: **22.06.2007 – н.в.**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Независимый член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Кочеткова Татьяна Владимировна

Год рождения: **1978**

Образование: **высшее, Московский университет МВД России**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2002-2005 - наст. время**

Организация: **Московский университет МВД России**

Должность: **Преподаватель**

Период: **2005 - наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Начальник отдела конкурентного оптового рынка Департамента рынка Центра управления реформой**

Период: **26.09.2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Медведева Елена Алексеевна

Год рождения: **1958**

Образование: **высшее, Ленинградский политехнический институт, экономический факультет, 1979 год, Московский институт Управления им. С. Орджоникидзе, 1988 год.**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 - 2003**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **Департамент корпоративной стратегии, заместитель начальника**

Период: **2003 - 2004**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **Руководитель центра нормативного обеспечения**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **Начальник департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой**

Период: **30.06.2005 - наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Осеевский Михаил Эдуардович

Год рождения: **1960**

Сведения об образовании: **Ленинградский политехнический институт, инженерная электрофизика**

Должности за последние 5 лет:

Период: **09.1999-11.2003**

Организация: **ОАО «Промышленно-строительный банк»**

Должность: **заместитель Председателя Правления, первый заместитель Председателя Правления**

Период: **11.2003-н.в.**

Организация: **Правительство Санкт-Петербурга**

Должность: **Вице-губернатор**

Период: **26.09.2007 – н.в.**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Пивоваров Андрей Олегович

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее, Новосибирский государственный университет, Московский государственный университет, правоведение**

Должности за последние 5 лет:

Период: **10.2001-10.2002**

Организация: **ОАО «Тверьэнерго»**

Должность: **заместитель генерального директора по сбыту энергии - директор филиала «Энергосбыт»**

Период: **10.2002 – 05.2004**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России», Департамент по энергосбытовой деятельности**

Должность: **первый заместитель начальника департамента**

Период: **05.2004 – 08.2005**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС» по специальным работам в электрических сетях «Электросервис»**

Должность: **первый заместитель генерального директора**

Период: **08.2005 – 06.2007**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России», Проектная группа по мониторингу деятельности энергосбытовых компаний**

Должность: **руководитель проектной группы**

Период: **06.2007 – 01.2008**

Организация: **Некоммерческое партнерство Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний**

Должность: **Председатель Правления**

Период: **11.2007 – н.в.**

Организация: **ОАО «ГидроОГК»**

Должность: **Управляющий директор – руководитель Дивизиона Центр**

Период: **26.06.2006 – н.в.**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Полукеев Александр Иванович

Год рождения: **1948**

Образование: **высшее, Рижский институт инженеров гражданской авиации**

Должности за последние 5 лет:

Период: **25.11.2003 – 31.05.2006**

Организация: **Администрация Московского района г. Санкт-Петербурга**

Должность: **Глава Администрации**

Период: **01.06.2006 - наст. время**

Организация: **Правительство Санкт-Петербурга**

Должность: **Вице-губернатор**

Период: **26.09.2007 - наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Сердюков Валерий Павлович

Год рождения: **1945**

Образование: ***высшее, окончил Ленинградский горный институт им. Плеханова в 1973 году***

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - наст. время**

Организация: ***Правительство Ленинградской области***

Должность: ***губернатор***

Период: **25.05.2000 - наст. время**

Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***

Должность: ***Член Совета директоров***

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Чистяков Александр Николаевич

Год рождения: **1973**

Образование: ***высшее, Ленинградский финансово-экономический институт***

Должности за последние 5 лет:

Период: **2000 - 2001**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **директор по инвестиционной политике**

Период: **2001 - 2002**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **член Правления, директор по инвестиционной политике**

Период: **2002 - наст. время**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **первый заместитель председателя Правления**

Период: **26.06.2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Чистяков Валерий Николаевич

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее, Владимирский политехнический институт, Финансовая академия при Правительстве РФ, Государственный университет управления МВА**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001-2005**

Организация: **ОАО «Удмурдэнерго»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **2005-2006**

Организация: **Верхнее-Волжский филиал ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»**

Должность: **директор**

Период: **13.05.2006 - наст. время**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **генеральный директор**

Период: **22.06.2007 - н.в.**

Организация: **ОАО «Ленэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **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 преступления против государственной власти: **нет**

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): **нет**

Шевченко Константин Владимирович

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее, университет Drexel, США, г. Филадельфия**

Должности за последние 5 лет:

Период: **06.2002 – 10.2003**

Организация: **ООО «Новая транспортная компания»**

Должность: **Управляющий директор по маркетингу и продажам, директор СБП реклама на транспорте**

Период: **11.2003 – 04.2005**

Организация: **ЗАО «Версател»**

Должность: **Директор по продажам**

Период: **10.2005 – 10.2006**

Организация: **ЗАО «Комплексные энергетические системы»**

Должность: **Руководитель проекта**

Период: **11.2006 – н.в.**

Организация: **Московское представительство Компании»И.Ди.Эм. ЭЛЕКТРИСИТИ ДИСТРИБЬЮШН СЕНЕДЖМЕНТ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД»**

Должность: **директор**

Период: **25.05.2007 – н.в.**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **30.05.2007 – н.в.**

Организация: **ОАО «Ростовэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **27.06.2007 – н.в.**
Организация: **ОАО «Псковэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **29.05.2007 – н.в.**
Организация: **ОАО «Свердловэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **01.06.2007 – н.в.**
Организация: **ОАО «Нижегородэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **05.06.2007 – н.в.**
Организация: **ОАО «АЭК «Комиэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **26.09.2007 – н.в.**
Организация: **ОАО «Ленэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**
Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**
Единоличный исполнительный орган, а также члены коллегиального исполнительного органа эмитента: **нет**

Шпилевой Павел Викторович

Год рождения: **1977**
Образование: **высшее, Уральский государственный технический университет, менеджер энергетики**

Должности за последние 5 лет:
Период: **10.2000 – 10.2004**
Организация: **ООО «Финэкс Консалтинг»**
Должность: **Экономист, заместитель директора, исполнительный директор**

Период: **10.2004 – 03.2005**
Организация: **ООО «Мясокомбинат Нижнетагильский»**
Должность: **Первый заместитель генерального директора, финансовый директор**

Период: **04.2005 – 10.2005**
Организация: **ООО «Еврогрин-Холдинг»**

Должность: *Заместитель генерального директора по экономике и финансам*

Период: *12.2005 – 10.2006*

Организация: *ЗАО «Комплексные энергетические системы»*

Должность: *Заместитель руководителя Департамента управления распределительными сетями*

Период: *11.2006 – н.в.*

Организация: *Советник председателя правления ОАО «ФСК ЕЭС»*

Должность: *Вице-президент*

Период: *25.05.2007 – н.в.*

Организация: *ОАО «Пермэнерго»*

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *30.05.2007 – н.в.*

Организация: *ОАО «Ростовэнерго»*

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *27.06.2007 – н.в.*

Организация: *ОАО «Псковэнерго»*

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *28.05.2007 – н.в.*

Организация: *ОАО «Кировэнерго»*

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *01.06.2007 – н.в.*

Организация: *ОАО «Нижновэнерго»*

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *08.06.2007 – н.в.*

Организация: *ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»*

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *19.06.2007 – н.в.*

Организация: *ЗАО «Свет»*

Должность: *Член Совета директоров*

Период: *26.09.2007 – н.в.*

Организация: *ОАО «Ленэнерго»*

Должность: *Член Совета директоров*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *нет*

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: *доли не имеет*

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: *доли не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *нет*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: *нет*

Единоличный исполнительный орган, а также члены коллегиального исполнительного органа эмитента: *нет*

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

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2006 финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

В 2007 году ОАО «Ленэнерго» производило следующие выплаты членам Совета Директоров:

Виды вознаграждений	Сумма, руб.
Заработная плата (руб.)	-
Премии (руб.)	-
Комиссионные (руб.)	-
Льготы и/или компенсации расходов (руб.)	-
Иные имущественные предоставления (руб.)	5 893 897, 98
Всего (руб.)	5 893 897, 98

В I квартале 2008 года ОАО «Ленэнерго» производило следующие выплаты членам Совета Директоров:

Виды вознаграждений	Сумма, руб.
Заработная плата (руб.)	-
Премии (руб.)	-
Комиссионные (руб.)	-
Льготы и/или компенсации расходов (руб.)	-
Иные имущественные предоставления (руб.)	518 480
Всего (руб.)	518 480

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества и осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров от 26 июня 2006 года, Протокол № 1. от 02.07.2007г.*

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

В соответствии со ст. 22 действующего Устава Эмитента для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием избирается Ревизионная комиссия со сроком полномочий 1 (Один) год (до даты следующего годового Общего собрания) в количестве 5 (пяти) человек.

По решению Общего собрания полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно. В случае избрания Ревизионной комиссии или отдельных ее членов на внеочередном Общем собрании, Ревизионная комиссия считается избранной на период до даты годового Общего собрания.

К компетенции Ревизионной комиссии относится:

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

2. анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3. организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

3.1. проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, и иным внутренним документам Общества;

3.2. контроль за сохранностью и использованием основных средств;

3.3. контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

3.4. контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

3.5. проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

Сведения о родственных связях между членами Ревизионной комиссии и иными членами органов ОАО «Ленэнерго» по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами Совета директоров ОАО «Ленэнерго» и Генеральным Директором отсутствуют.

Для осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Ленэнерго» в Обществе создан отдел внутреннего аудита.

Внутренний аудит предполагает:

1. организацию внутреннего контроля функционирования всех звеньев управления общества;

2. предоставление обоснованных предложений по устранению выявленных недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;

3. осуществление экспертных оценок различных сторон функционирования организации и предоставление предложений по их совершенствованию.

Руководит работой отдела внутреннего аудита начальник. В настоящее время должность начальника отдела вакантна.

Заместитель начальника отдела - Шибицкая И. М. – квалификационный аттестат по общему аудиту № K011081, квалификационный аттестат профессионального бухгалтера № 067232, в ОАО «Ленэнерго» с 1993 года.

Главный специалист отдела Гринько И. В. – образование высшее, стаж экономической работы 4 года.

Ведущий специалист отдела Данелия А. В. – образование высшее, стаж экономической работы 9 лет.

Принципы построения системы внутреннего контроля при осуществлении проверки:

– Независимость внутреннего аудита.

Этот принцип определен статусом отдела – характеризуется четкостью прав и обязанностей, определенных Положением об отделе и должностными инструкциями.

– Обособленность внутреннего аудита.

Сотрудники отдела не обладают правом исполнения своих рекомендаций, тем самым соблюдено требование объективности последующего контроля этих же объектов учета (проверки).

– Конфиденциальность программ внутреннего аудита.

Контрольная деятельность сотрудников осуществляется по программам конфиденциального характера.

– Информационная обеспеченность.

Сотрудникам отдела предоставляется право доступа к любой необходимой для контроля информации независимо от стадии ее формирования или прохождения, в том числе к проектам документов, договоров и т. п.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

При проведении аудита внешними организациями отдел внутреннего аудита осуществляет эффективное взаимодействие с внешними аудиторами по всем возникающим в процессе проверок вопросам и предоставляет запрашиваемую информацию, находящуюся в ее компетенции.

В Обществе с целью эффективного контроля за финансово - хозяйственной деятельностью ОАО "Ленэнерго" в соответствии с приказом Генерального директора от 11.12.2005 года № 196 (с учетом дополнений и изменений внесенных Приказом от 11.07.2006 № 281) создана Комиссия по экономической политике и по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Обязательному рассмотрению Комиссией подлежат хозяйственные операции:

- приводящие к возникновению убытков и отражаемые в составе операционных доходов и расходов,
- отражаемые в составе внереализационных расходов;
- отражаемые в составе прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде, а так же по списанию сумм кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- подлежащие отражению в составе чрезвычайных доходов и расходов;
- не предусмотренные бизнес-планом, в результате которых произошло или может произойти снижение экономических выгод Общества,
- приведшие к начислению и уплате пеней и штрафов по налоговым и другим обязательным платежам.

В целях организации защиты информации, издан приказ от 31.01.2006 г. № 30, утвердивший перечень информации, составляющей коммерческую тайну, Положение об организации работы по обеспечению защиты информации, Инструкция по работе с документами, Положение о комиссии по отнесению информации к коммерческой тайне и ее защите.

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

Члены Ревизионной комиссии

1. Баитов Анатолий Валерьевич

Год рождения: 1977 г.

Образование: *высшее, Курганский Государственный Университет, 1994- 1999 году*

Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 – 2003гг.

Организация: *ОАО "РАО «ЕЭС России»*

Должность: *Советник по работе ревизионных комиссий*

Период: 2003 - 2004

Организация: *«Институт профессиональных директоров»*

Должность: *заместитель генерального директора*

Период: *2004 – по настоящее время*

Организация: *ОАО «ФСК ЕЭС»*

Должность: *руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита*

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***родственных связей нет***

2. Зенюков Игорь Аликович

Год рождения: *1966*

Образование: высшее, окончил Ивановский государственный энергетический университет в 1991 году

Должности за последние 5 лет:

Период: *2001 - 2004*

Организация: *ОАО «Ярэнерго»*

Должность: *Ведущий специалист отдела корпоративной политики*

Период: *2004 - наст. время*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами*

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **родственных связей нет**

3. Сидоров Сергей Борисович

Год рождения: 1952 г.

Образование: *высшее, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, 1979 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999 – 2004

Организация: *ОАО "РАО ЕЭС России"*

Должность: *Начальник департамента финансового аудита*

Период: 2004 по настоящее время

Организация: *ОАО "РАО ЕЭС России"*

Должность: *Начальник департамента внутреннего аудита КЦ*

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: **доли не имеет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **родственных связей нет**

4. Веккиля Ирья

Год рождения: 1949

Образование: *высшее, Высший коммерческий институт, 1973 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2005 г.

Организация: *Корпорация «Fortum Oyj»*

Должность: *аудитор*

Период: *2005 по настоящее время*
Организация: *Корпорация «Fortum Оуј»*
Должность: *вице-президент*

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***родственных связей нет.***

5. Корепанова Наталья Владимировна

Год рождения: *1973 г.*
Образование: *высшее, Санкт-Петербургский торгово-экономический институт,*

Должности за последние 5 лет:

Период: ***2000 - 2006***
Организация: *МУП “Ижевские электрические сети”*
Должность: *Главный бухгалтер*

Период: *2006 по настоящее время*
Организация: *ОАО “Ленэнерго”*
Должность: *Начальник отдела налогового учета*

Доля в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***

Доли обыкновенных акций в дочерних/зависимых обществах эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: *родственных связей нет*

Сведения о родственных связях между членами Ревизионной комиссии и иными членами органов ОАО «Ленэнерго» по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами Совета директоров ОАО «Ленэнерго» и Генеральным Директором отсутствуют.

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

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за 2006 финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

В 2007 году ОАО «Ленэнерго» производило следующие выплаты членам Ревизионной комиссии:

Виды вознаграждений	Сумма, руб.
Заработная плата (руб.)	-
Премии (руб.)	-
Комиссионные (руб.)	-
Льготы и/или компенсации расходов (руб.)	-
Иные имущественные предоставления (руб.)	539 205
Всего (руб.)	539 205

В I квартале 2008 года ОАО «Ленэнерго» производило следующие выплаты членам Ревизионной комиссии:

Виды вознаграждений	Сумма, руб.
Заработная плата (руб.)	-
Премии (руб.)	-
Комиссионные (руб.)	-
Льготы и/или компенсации расходов (руб.)	-
Иные имущественные предоставления (руб.)	47900
Всего (руб.)	47900

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества и осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 15 мая 2003 года, Протокол № 1.*

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

Указывается среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение.

Наименование показателя	За 2007 год
Среднесписочная численность работников, чел.	5 369
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	33
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	1 696 359 000
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	14 621 900
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	1 710 980 900

Наименование показателя	За I кв. 2008 года
Среднесписочная численность работников, чел.	5 494
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	32
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	427 476 700
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	10 226 600
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	437 703 300

В 1905 году в России впервые был создан профессиональный союз металлистов и электриков, на базе которого в 1931 году был организован профсоюз работников электростанций и электротехнической промышленности. В настоящее время руководящим органом профсоюзной организации ОАО "Ленэнерго" является Совет председателей профсоюзных комитетов. Этот орган представляет и отстаивает интересы работников ОАО "Ленэнерго" в трудовой и социальной сферах перед работодателем.

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

Соглашений или обязательств эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), в том числе опционов эмитента, *не предусмотрено*.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров на дату окончания отчетного квартала:

Общее количество акционеров: 6 897

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 18

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

В состав акционеров ОАО «Ленэнерго» входят следующие владельцы 5 процентов его уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента:

1. Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"

ИНН 7705018828

Место нахождения: **119526, Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3.**

Доля в уставном капитале эмитента: **53,77%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **60,25%**

Указанные акции зарегистрированы в реестре на имя номинального держателя.

Наименование номинального держателя: **ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»**

Место нахождения: **Россия, Москва**

Контактная информация: **тел. (495) 641-30-32, 641-30-31.**

Количество обыкновенных акций, зарегистрированных в реестре на имя указанного номинального держателя: **439 707 728.**

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера эмитента:

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Минимущество РФ**

Место нахождения: **103685, Москва, Никольский пер., 9**

ИНН: **7710144747**

Доля в уставном капитале участника эмитента: **52,68%**

Доля обыкновенных акций участника эмитента: **54,99%**

Доля участника в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля принадлежащих участнику обыкновенных акций эмитента: **нет**

2. Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания», ЗАО «ДКК» (номинальный держатель).

ИНН: **7710021150**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115162, Москва, ул. Шаболовка, 31, стр. Б**

Контактный телефон, факс, адрес электронной почты: **+7 (495) 956-0999, +7 (495) 232-68-04, E-mail: dcc@dcc.ru**

Лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление: **депозитарной деятельности №177-06236-000100 от 09 октября 2002 года.**

клиринговой деятельности №177-06229-000010 от 07 октября 2002 года.

Выданы ФСФР России.

Доля в уставном капитале эмитента: **23,46 %**

Доля голосующих акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **19,45 %**

3. Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург, в лице комитета по управлению городским имуществом.

Место нахождения: **191060, Санкт-Петербург, Смольный**

Доля в уставном капитале эмитента: **9,25%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **10,36%**.

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

1. Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов РФ), муниципальной собственности: **9.25076 % в собственности субъектов РФ:**

1. Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург.

Место нахождения: **191060, Санкт-Петербург, Смольный**

Доля в уставном капитале эмитента: **9,25%**

Лицо, которое от имени субъекта РФ осуществляет функции акционера эмитента: **Комитет по управлению городским имуществом**

2. Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов РФ), муниципальной собственности: **0.00084 % в собственности субъектов РФ**

Управляющий пакетом:

Наименование: **Ленинградский областной комитет по имуществу**

Место нахождения: **Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.15.**

Лицо, которое от имени субъекта РФ осуществляет функции акционера эмитента:

Ленинградский областной комитет по имуществу

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом ("золотой акции"): **не предусмотрено**

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

Уставом эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном 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

Дата составления списка акционеров	Наименование акционера	Общее количество акций (штук)	% от УК	Количество обыкновенных акций (штук)	% от ОА
------------------------------------	------------------------	-------------------------------	---------	--------------------------------------	---------

03.04.2002	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,0 0	439 707 728	57,40
	Е.ОН Энерги АО (PREUSSENELEKTRA AG)	83 355 695	9,29	83 355 695	10,88
	TNE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINES	44 796 000	4,99	44 796 000	5,85
30.03.2003	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,0 0	439 707 728	57,40
	Е.ОН Энерги АО (PREUSSENELEKTRA AG)	85 378 843	9,51	85 378 843	11,15
	Fortum Power and Heat Oy	57 344 760	6,39	57 344 760	7,49
12.04.2004	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,0 0	439 707 728	57,40
	Warwick Holdings International Limited	55 716 506	6,21	54 997 602	7,18
	Fortum Power and Heat Oy	142 723603	15,9 1	142 723603	18,63
21.02.2005	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,0 0	439 707 728	57,40
	Fortum Power and Heat Oy	275 618 358	29,6 3	226 985 258	30,71
	Warwick Holdings International Limited	60 805 510	6,78	60 086 606	7,84
16.05.2005	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,0 0	439 707 728	57,40
	Fortum Power and Heat Oy	275 618 358	29,6 3	226 985 258	30,71
	Warwick Holdings International Limited	60 805 510	6,78	60 086 606	7,84

11.07.2005	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	49,0 0	439 707 728	57,40
	Fortum Power and Heat Oy	275 618 358	29,6 3	226 985 258	30,71
11.05.2006	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	56,0 1	439 707 728	63,56
	Fortum Power and Heat Oy	278 317 617	35,4 5	229 684 517	33,20
08.05.2007	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	56,0 1	439 707 728	63,5 6
	Fortum Power and Heat Oy	278 317 617	35,4 5	229 684 517	33,2 0
13.07.2007	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	56,0 1	439 707 728	63,5 6
	Fortum Power and Heat Oy	278 317 617	35,4 5	229 684 517	33,2 0
24.07.2007	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России", ОАО РАО "ЕЭС России"	439 707 728	56,0 1	439 707 728	63,5 6
	Fortum Power and Heat Oy	278 317 617	35,4 5	229 684 517	33,2 0

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелаась заинтересованность.

В первом квартале 2008 года Советом директоров Общества были одобрены следующие сделки, в совершении которых имелаась заинтересованность:

Наименование показателя	1 квартал 2008 года
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась	7 / 20 504 976 руб.

заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	3 / 99 131
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/руб.	7 / 20 504 976 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	3 / 99 131

В отчетном периоде сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным бухгалтерской отчетности эмитентом не совершались.

В отчетном периоде Советом директоров Общества одобрено 7 (семь) сделок, признаваемых, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, сделками, в совершении которых имела заинтересованность, на общую сумму 19 118 061, 00 руб.:

В первом квартале 2008 года Советом директоров Общества были одобрены следующие сделки, в совершении которых имела заинтересованность:

1. Одобрено заключение Обществом договора аренды недвижимого имущества (г. Тихвин), заключаемого между ОАО «Ленэнерго» (Арендодатель) и ОАО «Петербургская сбытовая компания» (Арендатор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Стоимость договора аренды, заключаемого между Обществом и ОАО «Петербургская сбытовая компания», как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 119 637,63 (сто девятнадцать тысяч шестьсот тридцать семь) рублей 63 копейки в месяц без учета НДС (Протокол № 17 от 06.02.2008)

2. Одобрено заключение Обществом договора аренды недвижимого имущества (Волховский район), заключаемого между ОАО «Ленэнерго» (Арендодатель) и ОАО «Петербургская сбытовая компания» (Арендатор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Стоимость договора аренды, заключаемого между Обществом и ОАО «Петербургская сбытовая компания», как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 11 592,55 (одиннадцать тысяч пятьсот девяносто два) рублей 55 копеек в месяц без учета НДС. (Протокол № 17 от 06.02.2008). (Договор заключен).

3. Одобрено заключение Обществом договора аренды недвижимого имущества (г. Лодейное поле), заключаемого между ОАО «Ленэнерго» (Арендодатель) и ОАО «Петербургская сбытовая компания» (Арендатор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Стоимость договора аренды, заключаемого между Обществом и ОАО «Петербургская сбытовая компания», как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 2 792,40 (две тысячи семьсот девяносто два) рубля 40 копеек в месяц без учета НДС (Протокол № 17 от 06.02.2008). (Договор заключен)

4. Одобрено заключение Обществом договора аренды недвижимого имущества (г. Приозерск), заключаемого между ОАО «Ленэнерго» (Арендодатель) и ОАО «Петербургская сбытовая компания» (Арендатор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Стоимость договора аренды, заключаемого между Обществом и ОАО «Петербургская сбытовая компания», как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 13 618,20 (тринадцать тысяч шестьсот восемнадцать) рублей 20 копеек в месяц без учета НДС. (Протокол № 17 от 06.02.2008). (Договор заключен).

5. Одобрено заключение Обществом договора аренды недвижимого имущества (г. Красное село), заключаемого между ОАО «Ленэнерго» (Арендодатель) и ОАО «Петербургская сбытовая компания» (Арендатор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Стоимость договора аренды, заключаемого между Обществом и ОАО «Петербургская сбытовая компания», как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 73 563,64 (семьдесят три тысячи пятьсот шестьдесят три) рубля 64 копейки в месяц без учета НДС. (Протокол № 17 от 06.02.2008)

6. Одобрены существенные условия договора субаренды помещений, заключаемого между ОАО «ФСК ЕЭС» (Субарендодатель) и ОАО «Ленэнерго» (Субарендатор) являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Арендная плата по настоящему Договору состоит из:

- Фиксированной части, установленной Сторонами в сумме 366 471.69 (Триста шестьдесят шесть тысяч четыреста семьдесят один) рубль 69 коп. в месяц. Кроме того, уплачивается НДС в соответствии с действующим законодательством РФ.

- Расчетной части, определяемой на основании счетов, выставяемых Арендодателю ежемесячно собственником Здания с расчетом коммунальными службами стоимости за услуги, связанные с обеспечением функционирования и содержания Здания, в котором находятся передаваемые по настоящему Договору Помещения, по следующей формуле:

$$A_{расч.} = Z_{к.с.Σ} * K, \text{ где}$$

$Z_{к.с.Σ}$ - суммарные ежемесячные затраты Арендодателя согласно счетам, выставленным Арендодателю коммунальными службами за услуги, связанные с обеспечением функционирования и содержания Здания, в котором находятся передаваемые по настоящему Договору Помещения;

K - поправочный коэффициент, равный отношению площади сдаваемых в субаренду Помещений (66,09 кв. м.) к общей полезной площади Здания (6 152,43 кв. м.).

Срок договора аренды: Договор действует с 01.03.2008г. по 31.01.2009г. (Протокол №19 от 05.03.2008).

7. Одобрено заключение договора подряда на выполнение проектных работ «ПС 110 кВ «Луга-Южная» взамен ПС 35 кВ № 36 «Луга-Южная» с заходами 110 кВ» с ОАО «Северо-Западный Энергетический Инжиниринговый Центр» являющегося для ОАО «Ленэнерго» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Цена (стоимость работ) по договору подряда на выполнение проектных работ между ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Северо-западный энергетический инжиниринговый центр» (далее – Договор) составляет 18 424 603 (восемнадцать миллионов четыреста двадцать

четыре тысячи шестьсот три) рубля 78 копеек, в т.ч. НДС 18 % – 2 810 532 (два миллиона восемьсот десять тысяч пятьсот тридцать два) рубля 78 копеек.. (Протокол №19 от 05.03.2008).

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2007 года.

Наименование показателя	на 31.12.2007 года
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	9 528 780
В том числе общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	909 183

Структура дебиторской задолженности на 31.12.2007 г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 929 931	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	782 419	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	4 789 022	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	115 966	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	2 797 054	12 773
в том числе просроченная, тыс. руб.	10 798	0
Итого, тыс. руб.	9 516 007	12 773
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	909 183	0

В составе дебиторской задолженности ОАО «Ленэнерго» за отчетный период *отсутствуют* дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности.

Сведения о размере дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.03.2008 года.

Наименование показателя	на 31.03.2008 года
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	11 149 848
В том числе общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	1 291 468

Структура дебиторской задолженности на 31.03.2008 г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	3 240 155	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	877 713	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	4 458 315	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	367 817	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	3 439 480	11 898
в том числе просроченная, тыс. руб.	45 938	0
Итого, тыс. руб.	11 137 950	11 898
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	1 291 468	0

В составе дебиторской задолженности ОАО «Ленэнерго» за отчетный период *отсутствуют* дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность за 2007 финансовый год представлена в Приложении 1.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Квартальная бухгалтерская отчетность по итогам I квартала 2008 года (форма №1, форма №2) (Приложение 2).

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитентом не составляется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положение об Учетной политике ОАО «Ленэнерго» приведено в Приложении 3.

7.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.

Экспорт в общем объеме продаж ОАО «Ленэнерго» отсутствует.

7.6 Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

<i>Наименование</i>	<i>Первоначальная стоимость на 31.03.08 г.</i>	<i>Амортизация на 31.03.08 г.</i>
Производственные здания	10 705 423 125	6 398 796 866
Сооружения	68 377 293 414	43 977 628 376
Земельные участки	13 860 927	

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

В настоящее время ОАО «Ленэнерго» не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Вместе с тем, необходимо отметить, что все судебные процессы, в которых ОАО «Ленэнерго» участвовало в течение 2003-2006 годах и которые, в случае наложения санкций, могли отразиться на финансово-хозяйственной деятельности,

завершились в пользу ОАО «Ленэнерго», при этом судебные решения вступили в законную силу.

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

В соответствии с Уставом ОАО «Ленэнерго»:

Размер уставного капитала *составляет - 785 118 455 (Семьсот восемьдесят пять миллионов сто восемнадцать тысяч четыреста пятьдесят пять) рублей*

Обыкновенные акции:

691 854 144 (Шестьсот девяносто один миллион восемьсот пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) штуки, номинальной стоимостью 1 (Один) рубль, на общую сумму по номинальной стоимости 691 854 144 (Шестьсот девяносто один миллион восемьсот пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) рублей;

доля в уставном капитале: *88,12099 %*

Привилегированные акции типа А:

93 264 311 (Девяносто три миллиона двести шестьдесят четыре тысячи триста одиннадцать) штук, номинальной стоимостью 1 (Один) рубль, на общую сумму по номинальной стоимости 93 264 311 (Девяносто три миллиона двести шестьдесят четыре тысячи триста одиннадцать) рублей

доля в уставном капитале: *11,87901 %*

Акции эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменение размера уставного капитала

Размер Уставного капитала ОАО «Ленэнерго» на 01.01.2006г (до изменения):

897 363 008 (Восьмьсот девяносто семь миллионов триста шестьдесят три тысячи восемь) рублей.

Обыкновенные акции:

766 035 008 (Семьсот шестьдесят шесть миллионов тридцать пять тысяч восемь) штук, номинальной стоимостью 1 (Один) рубль, на общую сумму по номинальной стоимости 766 035 008 (Семьсот шестьдесят шесть миллионов тридцать пять тысяч восемь) рублей.

доля в уставном капитале: *85,37%*

привилегированные акции типа А:

131 328 000 (Сто тридцать один миллион триста двадцать восемь тысяч) штук, номинальной стоимостью 1 (Один) рубль, на общую сумму по номинальной стоимости 131 328 000 (Сто тридцать один миллион триста двадцать восемь тысяч) рублей;

доля в уставном капитале: *14,63%*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого взноса) эмитента: *Совет директоров.*

Изменение уставного капитала Общества с связаны с произведенным выкупом акций у акционеров Общества, не принимавших участие и (или) голосовавших

против вопроса о Реорганизации Общества в соответствии со ст. 75 ФЗ «Об акционерных обществах».

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Протокол Совета директоров ОАО «Ленэнерго» № 13 от 28.02.2006 г.**

Размер Уставного капитала ОАО «Ленэнерго» на 31.12.2007г.:

785 118 455 (Семьсот восемьдесят пять миллионов сто восемнадцать тысяч четыреста пятьдесят пять) рублей

Обыкновенные акции:

691 854 144 (Шестьсот девяносто один миллион восемьсот пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) штуки, номинальной стоимостью **1 (Один) рубль**, на общую сумму по номинальной стоимости **691 854 144 (Шестьсот девяносто один миллион восемьсот пятьдесят четыре тысячи сто сорок четыре) рублей**;
доля в уставном капитале: **88,12099 %**

Привилегированные акции типа А:

93 264 311 (Девяносто три миллиона двести шестьдесят четыре тысячи триста одиннадцать) штук, номинальной стоимостью **1 (Один) рубль**, на общую сумму по номинальной стоимости **93 264 311 (Девяносто три миллиона двести шестьдесят четыре тысячи триста одиннадцать) рублей**
доля в уставном капитале: **11,87901 %**

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: Резервный фонд

Размер фонда, установленный учредительными документами: в соответствии с п.п 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава Эмитента Общество создает Резервный фонд в размере 15 (Пятнадцати) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5 (Пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

На 31.12.2006 года размер резервного фонда составляет 134604 тыс.рублей, что составляет 17,14 % уставного капитала. В отчетном периоде отчисления в Резервный фонд не производились.

Средства сформированного резервного фонда не использовались.

На 31.12.2007 года размер резервного фонда составляет 134604 тыс.рублей, что составляет 17,14 % уставного капитала. В отчетном периоде отчисления в Резервный фонд не производились.

Средства сформированного резервного фонда не использовались.

Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли.

Название фонда: Фонд акционирования работников

Размер фонда, установленный учредительными документами: в соответствии с п. 8.3 статьи 8 Устава Общество вправе создать специальный Фонд акционирования работников Общества, формируемый из чистой прибыли. Средства Фонда акционирования работников Общества расходуются исключительно на приобретение акций Общества, продаваемых акционерами Общества, для последующего размещения работникам. При возмездной реализации работникам Общества акций, приобретенных

за счет средств Фонда акционирования работников Общества, вырученные средства направляются на формирование указанного Фонда. Размер фонда уставом не установлен.

Данный фонд Обществом не создавался, средства не отчислялись и не использовались.

Иные фонды:

В соответствии с п. 8.4 статьи 8 Устава Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.

Иные фонды Обществом не создавались.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента (Общего собрания акционеров) приведены в соответствии с Уставом эмитента.

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров.***

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете «Невское время», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения «.

В случае, предусмотренном пунктом 14.7. статьи 14 настоящего Устава, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания должно быть сделано не позднее, чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты его проведения.

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются акционерам заказным 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 акционеров эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества на дату предъявления требования. (п.14.1. Устава)

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня Общего собрания. (п.14.2. Устава)

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания. (п.14.3. Устава)

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Годовое Общее собрание проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. (п.11.1. Устава)

В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания, Советом директоров должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания либо об отказе от его созыва. (п.14.4. Устава)

Решение Совета директоров о созыве внеочередного Общего собрания или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента принятия такого решения. (п.14.5. Устава)

Если в течение срока, установленного пунктом 14.4. Устава эмитента, Советом директоров не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание, обладают предусмотренными Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания. (п.14.6. Устава)

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания содержит вопрос об избрании членов Совета директоров (п.14.7. Устава):

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двумя) процентами голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания.

Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решения о включении их в повестку дня внеочередного Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в абзаце 2 настоящего подпункта.

Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания должно быть сделано не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), 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 Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года. (п.13.1. Устава)

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания 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).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу. (п.13.2. Устава)

Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в пункте 13.1. Устава.

Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, по основаниям, предусмотренным Федеральным законом "Об акционерных обществах" и иными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия. (п.13.3. Устава)

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению. (п.13.4. Устава)

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):

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров. (п.11.7. Устава).

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования публикуются Обществом в газете "Невское время" в форме отчета об итогах голосования (п.11.13 Устава.)

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

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Закрытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт», ЗАО «ЛЭСР»*

Место нахождения: *199178, Россия, Санкт-Петербург, 12 линия В.О., д. 43, лит. А*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *100%*

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Открытое акционерное общество «Энергоучет», ОАО «Энергоучет»*

Место нахождения: *191186, Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *40%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *40%*

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Открытое акционерное общество «Северо-Западная Энергетическая Управляющая Компания», ОАО «СЗЭУК»*

Место нахождения: *191186, Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *12,5%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *9,68%*

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Открытое акционерное общество «Петербургская Сбытовая Компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания».*

Место нахождения: *Россия, Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д. 11.*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *12,5%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *9,68%*

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Открытое акционерное общество «Петербургские магистральные сети», ОАО «Петербургские магистральные сети».*

Место нахождения: *191186, Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *12,5%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *9,68%*

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Акционерное общество закрытого типа «ВЭЛМА», АОЗТ «ВЭЛМА»*

Место нахождения: *сведений нет*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **7,69% (по сведениям на 01.01.2002 г)**

АОЗТ «ВЭЛМА», начиная с мая 2002 года, не предоставляет информацию о своей деятельности по запросам ОАО «Ленэнерго».

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Информация, содержащаяся в настоящем пункте в ежеквартальном отчете за первый квартал указывается за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

Существенные сделки (группе взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки, **В IV квартале 2006 года эмитентом была совершена одна существенная сделка, размер обязательств по которой составляет более 10% балансовой стоимости активов эмитента.**

Дата совершения сделки: **16 октября 2006 года.**

Предмет сделки: **Купля-продажа 12,51% пакета акций ОАО «Петербургская генерирующая компания», принадлежащих ОАО «Ленэнерго».**

Цена сделки: **4 083 432 906,21 руб.**

% от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки: **14,47%.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

Продавец: ОАО «Ленэнерго»;

Покупатель ЗАО «АБН АМРО Финанс».

Срок исполнения обязательств по сделке: **16 октября 2006г.**

Категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента): **данная сделка не является для ОАО «Ленэнерго» крупной или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров.**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **08 сентября 2006г.**

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **08 сентября 2006 года Протокол № 3 заседания Совета директоров ОАО «Ленэнерго»**

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Сведения отсутствуют.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

1. Категория: обыкновенные

Номинальная стоимость каждой акции: **1 рубль**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **691 854 144 штук**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **239 937 573**

Количество объявленных акций: *обыкновенные акции в количестве 391 256 696 (триста девяносто один миллион двести пятьдесят шесть тысяч шестьсот девяносто шесть) штук, номинальной стоимостью 1 (Один) рубль.*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *таких акций нет*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *таких акций нет*

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: *1-01-00073-А от 27.06.2003 г.*

Права, предоставляемые обыкновенными акциями их владельцам: *в соответствии с Уставом Эмитента:*

права акционера на получение объявленных дивидендов:

Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом;

права акционера - владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции:

Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право: участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;

права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации:

Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право в случае ликвидации Общества получить часть его имущества.

Иные сведения: *В соответствии с Уставом эмитента акционерам предоставлены еще следующие права:*

получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);

осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

2. Категория: *привилегированные*

Тип: *А*

Номинальная стоимость каждой акции: *1 рубль*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *93 264 311 штук*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *таких акций нет*

Количество объявленных акций: *таких акций нет*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *таких акций нет*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *таких акций нет*

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: *2-01-00073-А от 27.06.2003 г.*

Права, предоставляемые привилегированными акциями их владельцам: *в соответствии с Уставом эмитента:*

права акционера на получение объявленных дивидендов:

Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, определенной пропорционально числу реализованных привилегированных акций типа А.

При этом, если сумма годовых дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Общество не имеет право выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям до выплаты дивидендов по привилегированным акциям типа А.

Общество не имеет права выплачивать дивиденды по привилегированным акциям типа А, иначе как в порядке, предусмотренном Уставом.

права акционера - владельца привилегированных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по вопросам его компетенции в случаях, порядке и на условиях, установленных в соответствии с законодательством об акционерных обществах: Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право:

участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;

участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций типа А.

Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров Общества, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций типа А, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций типа А.

Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа А.

Право акционеров - владельцев привилегированных акций типа А участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Права акционера - владельца привилегированных акций определенного типа на их конвертацию в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов и порядке осуществления такой конвертации (количестве, категории (типе) акций, в которые осуществляется конвертация, и иных условиях конвертации) в случае, когда уставом эмитента предусмотрена возможность такой конвертации: возможность конвертации не предусмотрена;

Права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации: В случае ликвидации Общества, остающееся после завершения расчетов с кредиторами имущество Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в следующей очередности:

- в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть выкуплены в соответствии со статьей 75 Федерального закона "Об акционерных обществах";

- во вторую очередь осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям типа А и номинальной

(ликвидационной) стоимости принадлежащих владельцам привилегированных акций типа А;

- в третью очередь осуществляется распределение имущества Общества между акционерами - владельцами обыкновенных и привилегированных акций типа А.

Если имеющегося у Общества имущества недостаточно для выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов и определенной Уставом ликвидационной стоимости всем акционерам - владельцам привилегированных акций типа А, то имущество распределяется между акционерами - владельцами привилегированных акций типа А пропорционально количеству принадлежащих им акций этого типа.

Иные сведения: *нет*

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)

Вид, категория (тип), серия ценных бумаг.

Вид ценных бумаг: *облигации на предъявителя*

Серия: *01*

Полное наименование ценных бумаг выпуска: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")*

Форма ценных бумаг: *документарные*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00073-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *30 марта 2004 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *04 июня 2004 года*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска : *Федеральная Комиссия по рынку Ценных Бумаг России.*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *Федеральная служба по финансовым рынкам.*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000 (три миллиона) штук*.*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: *1 000 (одна тысяча) рублей.*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.*

** В соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики 01 октября 2005 года проведена реорганизация ОАО «Ленэнерго» в форме выделения новых компаний. В процессе проведения подготовительной работы по реорганизации в рамках выполнения требований п.6 статьи 15 ФЗ «Об акционерных обществах» ОАО «Ленэнерго» удовлетворило требования кредиторов-владельцев облигаций: произведен полный расчет по облигациям в количестве 199 штук. Выкупленные облигации по состоянию на 01.07.06 г. размещены на эмиссионном счете депо в некоммерческом партнерстве «Национальный депозитарный центр» .*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: Датой погашения Облигаций является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций – 19 апреля 2007 года.

Основание для погашения ценных бумаг выпуска:

Погашение Облигаций производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6. Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Вид, категория (тип), серия ценных бумаг.

Вид ценных бумаг: облигации на предъявителя

Серия: 02

Полное наименование ценных бумаг выпуска: облигации документарные неконвертируемые процентные без возможности досрочного погашения со сроком погашения в 1 820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")

Форма ценных бумаг: документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-02-00073-А

Дата государственной регистрации выпуска: 14 ноября 2006 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 15 марта 2007года

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Количество ценных бумаг выпуска: 3 000 000 (три миллиона) штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 (одна тысяча) рублей.

Объем выпуска по номинальной стоимости: 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.

Права владельца каждой ценной бумаги выпуска: Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2. Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п.9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владелец Облигаций имеет право обратиться к лицу, предоставившему обеспечение для выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.

Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, проводится через Организатора торговли.

Размещение Облигаций осуществляется организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению Облигаций, действующими по поручению и за счёт Эмитента, именуемые в дальнейшем «Андеррайтеры» или «Посредники при размещении».

В дату начала размещения Облигаций через Организатора торговли проводится конкурс по определению процентной ставки купонного дохода на первый купонный период среди потенциальных покупателей Облигаций.

Размещение Облигаций осуществляется через Организатора торговли.

Потенциальный покупатель Облигаций может действовать самостоятельно, являясь Участником торгов Организатора торговли. В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо стать Участником торгов и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в Расчетной палате Московской Межбанковской Валютной Биржи.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Денежные средства должны быть предварительно зарезервированы Участниками торгов в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций, которое указано в заявках на приобретение Облигаций с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).

Сроки размещения:

Дата начала размещения, или порядок ее определения:

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента и доводится до сведения всех заинтересованных лиц в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.

При этом, дата начала размещения Облигаций не может быть установлена ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций в газете «Невское время».

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления

Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

- а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций;
- б) дата размещения последней Облигации выпуска.

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

Цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения одной Облигации выпуска в первый и последующие дни размещения устанавливается равной ее номинальной стоимости – 1000 (одна тысяча) рублей. Цена размещения одной Облигации в процентном исчислении устанавливается равной 100 (ста) процентам от номинальной стоимости.

Покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитываемый по следующей формуле:

$$\text{НКД} = C_j * \text{Nom} * (T - T(j-1)) / 365 / 100 \%$$

где: Nom-номинальная стоимость одной Облигации;

C_j - величина процентной ставки j -того купона в процентах годовых;

$T(j-1)$ -дата начала j -того купонного периода;

T - текущая дата.

Сумма НКД в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9.

Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций выпуска:

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"

Сокращенное фирменное наименование: НДЦ

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

Номер лицензии: 177-03431-000100

Дата выдачи: 4.12.2000

Срок действия до: бессрочная лицензия

Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ФКЦБ России

Условия погашения и выплаты доходов по облигациям:

Погашение Облигаций производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6. Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается номинальный держатель.

В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается Владелец.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений

В случае не предоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ. В этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо владельца и/или номинального держателя.

В дату погашения Облигаций Платёжный агент (НДЦ) перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, необходимые денежные средства.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день,

следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В любой день i -того купонного периода ($i=1,2,...10$) покупатель при приобретении Облигаций уплачивает накопленный купонный доход (далее- НКД) по Облигациям, при этом величина НКД по Облигации рассчитывается по формуле:

$НКД = C(i) * N * (T - T(i-1)) / 365 / 100\%$, где N – номинальная стоимость одной Облигации

$C(i)$ – размер процентной ставки по i -му купону, определенный в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

$T(i-1)$ – дата начала i -того купонного периода;

T – дата, для которой вычисляется накопленный купонный доход.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5-9).

Порядок определения процентной ставки по купонам.

1) Процентная ставка по первому купону определена путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

2) В соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам равны процентной ставке по первому купону.

3) Владельцы облигаций получают процентный доход в виде процентного купонного дохода по каждому из десяти купонов в установленные сроки:

По 1-му купону – 03 августа 2007 года;

По 2-му купону – 01 февраля 2008 года;

По 3-му купону – 01 августа 2008 года;

По 4-му купону – 31 января 2009 года;

По 5-му купону – 31 июля 2009 года;

По 6-му купону – 29 января 2010 года;

По 7-му купону – 30 июля 2010 года;

По 8-му купону – 28 января 2011 года;

По 9-му купону – 29 июля 2011 года;

По 10-му купону – 27 января 2012 года.

В любой день между датой начала размещения и Датой погашения Облигаций настоящего выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по следующей формуле:

$$НКД = Nom * C_j * (T - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где:

j - порядковый номер купонного периода, $j=1,2,3,4,5,6,7,8,9,10$;

$N_{от}$ - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

C_j - размер процентной ставки j -го купона, в процентах годовых;

T - текущая дата;

$T(j-1)$ - дата начала j -го купонного периода.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из шести купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Вид предоставленного обеспечения:

Обеспечением по выпуску является поручительство. Поручитель – Общество с ограниченной ответственностью «Севзаплизинг».

Вид, категория (тип), серия ценных бумаг.

Вид ценных бумаг: облигации на предъявителя

Серия: 03

Полное наименование ценных бумаг выпуска: облигации документарные неконвертируемые процентные без возможности досрочного погашения со сроком погашения в 1 820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")

Форма ценных бумаг: документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-03-00073-А

Дата государственной регистрации выпуска: 27 марта 2007 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 31 мая 2007 года

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Количество ценных бумаг выпуска: 3 000 000 (три миллиона) штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 (одна тысяча) рублей.

Объем выпуска по номинальной стоимости: 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.

Права владельца каждой ценной бумаги выпуска: Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2. Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п.9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении,

не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владелец Облигации имеет право обратиться к лицу, предоставившему обеспечение для выпуска Облигаций.

Порядок размещения ценных бумаг.

Заключение сделок при размещении Облигаций, включая направление и удовлетворение заявок на покупку Облигаций, проводится через Организатора торговли.

Размещение Облигаций осуществляется организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению Облигаций, действующими по поручению и за счёт Эмитента, именуемые в дальнейшем «Андеррайтеры» или «Посредники при размещении».

В дату начала размещения Облигаций через Организатора торговли проводится конкурс по определению процентной ставки купонного дохода на первый купонный период среди потенциальных покупателей Облигаций.

Размещение Облигаций осуществляется через Организатора торговли.

Потенциальный покупатель Облигаций может действовать самостоятельно, являясь Участником торгов Организатора торговли. В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо стать Участником торгов и действовать самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций при их размещении является предварительное резервирование достаточного для приобретения объема денежных средств покупателя на счёте Участника торгов, от имени которого подана заявка на покупку Облигаций, в Расчетной палате Московской Межбанковской Валютной Биржи.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Денежные средства должны быть предварительно зарезервированы Участниками торгов в сумме, достаточной для полной оплаты того количества Облигаций, которое указано в заявках на приобретение Облигаций с учётом всех необходимых комиссионных сборов (начиная со второго дня размещения дополнительно с учетом накопленного НКД).

Сроки размещения:

Дата начала размещения, или порядок ее определения:

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента и доводится до сведения всех заинтересованных лиц в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.

При этом, дата начала размещения Облигаций не может быть установлена ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанном в п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций в газете «Невское время».

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

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

- а) 10-й рабочий день с даты начала размещения Облигаций;
- б) дата размещения последней Облигации выпуска.

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

Цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения одной Облигации выпуска в первый и последующие дни размещения устанавливается равной ее номинальной стоимости – 1000 (одна тысяча) рублей. Цена размещения одной Облигации в процентном исчислении устанавливается равной 100 (ста) процентам от номинальной стоимости.

Покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитываемый по следующей формуле:

$$\text{НКД} = C_j * \text{Nom} * (T - T(j-1)) / 365 / 100 \%$$

где: Nom-номинальная стоимость одной Облигации;

C_j - величина процентной ставки j-того купона в процентах годовых;

T(j-1)-дата начала j-того купонного периода;

T - текущая дата.

Сумма НКД в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9.

Предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций выпуска:

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"

Сокращенное фирменное наименование: НДЦ

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

Номер лицензии: 177-03431-000100

Дата выдачи: 4.12.2000

Срок действия до: бессрочная лицензия

Орган, выдавший лицензию профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: ФКЦБ России

Условия погашения и выплаты доходов по облигациям:

Погашение Облигаций производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6. Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается номинальный держатель.

В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям понимается Владелец.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений

В случае не предоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ. В этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо владельца и/или номинального держателя.

В дату погашения Облигаций Платёжный агент (НДЦ) перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, необходимые денежные средства.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

В любой день i -того купонного периода ($i=1,2,...10$) покупатель при приобретении Облигаций уплачивает накопленный купонный доход (далее- НКД) по Облигациям, при этом величина НКД по Облигации рассчитывается по формуле:

$НКД = C(i) * N * (T - T(i-1)) / 365 / 100\%$, где N – номинальная стоимость одной Облигации

$C(i)$ – размер процентной ставки по i -му купону, определенный в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

$T(i-1)$ – дата начала i -того купонного периода;

T – дата, для которой вычисляется накопленный купонный доход.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5-9).

Порядок определения процентной ставки по купонам.

1) Процентная ставка по первому купону определена путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

2) В соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам равны процентной ставке по первому купону.

3) Владельцы облигаций получают процентный доход в виде процентного купонного дохода по каждому из десяти купонов в установленные сроки:

По 1-му купону – 24 октября 2007 года;

По 2-му купону – 23 апреля 2008 года;

По 3-му купону – 22 октября 2008 года;

По 4-му купону – 22 апреля 2009 года;

По 5-му купону – 21 октября 2009 года;

По 6-му купону – 21 апреля 2010 года;

По 7-му купону – 20 октября 2010 года;

По 8-му купону – 20 апреля 2011 года;

По 9-му купону – 19 октября 2011 года;

По 10-му купону – 18 апреля 2012 года.

В любой день между датой начала размещения и Датой погашения Облигаций настоящего выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по следующей формуле:

$$НКД = Nom * Cj * (T - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где:

j - порядковый номер купонного периода, *j*=1,2,3,4,5,6,7,8,9,10;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки *j*-го купона, в процентах годовых;

T - текущая дата;

T(j-1) - дата начала *j*-го купонного периода.

Если дата выплаты купонного дохода по любому из шести купонов по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Вид предоставленного обеспечения:

Обеспечением по выпуску является поручительство. Поручитель – Общество с ограниченной ответственностью «Центр оценки имущества».

8.4 Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Поручитель по облигациям выпуска серии 02:

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

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

Место нахождения: **191011, Российская Федерация, Санкт-Петербург, пл. Островского, д.9, лит. А, п.4-н.**

Поручитель по облигациям выпуска серии 03:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Центр оценки имущества»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Центр оценки имущества»**

Место нахождения: **190031, Российская Федерация, Санкт-Петербург, наб. Грибоедова Канала, д. 79/23**

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Вид обеспечения (способ предоставляемого обеспечения): *Поручительство.*

Поручительство по обязательствам Эмитента по погашению облигаций серии 02:

Размер обеспечения (руб.): *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей, а также совокупный купонный доход по 3 000 000 (три миллиона) Облигациям.*

Условия обеспечения:

Поручитель предоставляет для целей настоящего выпуска Облигаций обеспечение в

виде поручительства по обязательствам Эмитента по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по Облигациям.

Поручитель обязуется нести солидарную с Эмитентом ответственность перед владельцами Облигаций за исполнение Эмитентом обязательств по погашению и выплате купонного дохода по Облигациям в размере, не превышающем размера обеспечения.

Ответственность Поручителя за исполнение обязательств перед владельцами Облигаций по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям наступает при неисполнении или частичном исполнении Эмитентом обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям на условиях и в сроки, предусмотренные Решением о выпуске Облигаций.

В случае частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям ответственность Поручителя ограничивается неисполненной частью обязательств.

В случае неисполнения или частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям владельцы Облигаций имеют право требовать от Поручителя выплаты номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода.

Настоящее обеспечение вступает в силу с момента возникновения у первых владельцев Облигаций прав на эти Облигации и действует до полного исполнения Эмитентом и/или Поручителем обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям.

К Поручителю, исполнившему обязательства за Эмитента по погашению или выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг, переходят права кредитора по этим обязательствам в том объеме, в котором Поручитель удовлетворил требования владельцев и Держателей Облигаций, уполномоченных на получение суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям. При этом документами, подтверждающими права кредитора, являются реестр предъявленных Поручителю требований и документы, подтверждающие перевод средств Поручителем в оплату погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

Приобретение Облигаций означает заключение приобретателем Облигаций договора, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг. С момента возникновения у первого владельца прав на Облигации договор, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг, считается заключенным. При этом письменная форма договора считается соблюденной. С переходом прав на Облигации к приобретателю переходят права, вытекающие из такого обеспечения, в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигации.

Порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю:

1) Для осуществления своих прав на обеспечение Облигаций владелец или Держатель Облигаций по поручению владельца Облигаций, как это установлено в договоре между владельцем и Держателем Облигаций подает в Депозитарий поручение на перевод Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, в раздел своего счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, и представляет Поручителю письменное требование о погашении и/или выплате купонного дохода по Облигациям, с указанием следующей информации:

– полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

В случае если Облигации переданы владельцем Держателю Облигаций и Держатель Облигаций уполномочен на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование Держателя Облигаций.

В случае если Облигации не были переданы Держателю Облигаций и/или Держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);

– количество и реквизиты (вид, серия, тип, дата и номер государственной регистрации) Облигаций, учитываемых на счете депо владельца или междепозитарном счете депо Держателя Облигаций, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (номер счета; наименование банка, в котором открыт счет; корреспондентский счет банка, в котором открыт счет; банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет);

– идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

– суть неисполненных обязательств Эмитента:

«Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, основную сумму долга при погашении Облигаций»;

«Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, купонный доход в виде процентов от номинальной стоимости Облигаций».

Требование об исполнении обязательств должно быть предъявлено Поручителю не позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления соответствующего срока исполнения обязательств Эмитента в отношении владельца Облигаций, направляющего данное требование об исполнении обязательств.

К указанному требованию должен быть приложен отчет Депозитария об операции по счету депо владельца или Держателя Облигаций о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода.

Требование, предъявляемое владельцем или по поручению владельца Держателем Облигаций, должно быть подписано руководителем и главным бухгалтером и заверено печатью лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (если данное лицо является юридическим лицом). Если лицо, предъявляющее требование, является физическим лицом, то такое требование подписывается данным лицом, при этом его подпись подлежит нотариальному удостоверению.

Требование предъявляется Поручителю по месту его нахождения или направляется по почтовому адресу Поручителя заказным письмом, курьерской почтой или экспресс почтой.

2) Поручитель в течение 5 (пять) дней после получения вышеуказанного требования осуществляет его проверку на соответствие условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации. В случае несоответствия содержания требования условиям Решения о выпуске ценных бумаг и/или законодательству Российской Федерации Поручитель вправе отказать в удовлетворении такого требования. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, больше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в отчете Депозитария об операции по счету депо. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, меньше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в требовании. Поручитель направляет отказ в удовлетворении требования в течение двух рабочих дней после окончания срока, установленного настоящим пунктом для проверки их соответствия условиям Решения о выпуске Ценных бумаг и законодательству Российской Федерации.

3) Требование, соответствующее условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации, удовлетворяются Поручителем в течение 10 (десяти) дней после его получения путем перечисления номинальной стоимости соответствующего количества Облигаций и/или суммы купонного дохода на банковские счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента и Поручителя на дату предоставления Поручительства:

Размер стоимости чистых активов эмитента на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: **17 389 917 тыс. рублей**

Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставляющего поручительство, которым обеспечивается исполнение обязательств эмитента по облигациям, на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: **10 тыс. рублей**

Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставившего поручительства, на дату окончания отчетного квартала: **24 441 тыс. рублей**

Поручительство по обязательствам Эмитента по погашению облигаций серии 03:

Размер обеспечения (руб.): 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей, а также совокупный купонный доход по 3 000 000 (три миллиона) Облигациям.

Условия обеспечения:

Поручитель предоставляет для целей настоящего выпуска Облигаций обеспечение в виде поручительства по обязательствам Эмитента по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по Облигациям.

Поручитель обязуется нести солидарную с Эмитентом ответственность перед владельцами Облигаций за исполнение Эмитентом обязательств по погашению и выплате купонного дохода по Облигациям в размере, не превышающем размера обеспечения.

Ответственность Поручителя за исполнение обязательств перед владельцами Облигаций по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям наступает при неисполнении или частичном исполнении Эмитентом обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям на условиях и в сроки, предусмотренные Решением о выпуске Облигаций.

В случае частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям ответственность Поручителя ограничивается неисполненной частью обязательств.

В случае неисполнения или частичного исполнения Эмитентом своих обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям владельцы Облигаций имеют право требовать от Поручителя выплаты номинальной стоимости Облигаций и/или купонного дохода.

Настоящее обеспечение вступает в силу с момента возникновения у первых владельцев Облигаций прав на эти Облигации и действует до полного исполнения Эмитентом и/или Поручителем обязательств по погашению и/или выплате купонного дохода по Облигациям.

К Поручителю, исполнившему обязательства за Эмитента по погашению или выплате купонного дохода по Облигациям в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг, переходят права кредитора по этим обязательствам в том объеме, в котором Поручитель удовлетворил требования владельцев и Держателей Облигаций, уполномоченных на получение суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям. При этом документами, подтверждающими права кредитора, являются реестр предъявленных Поручителю требований и документы, подтверждающие перевод средств Поручителем в оплату погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

Приобретение Облигаций означает заключение приобретателем Облигаций договора, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг. С момента возникновения у первого владельца прав на Облигации договор, в соответствии с которым предоставляется обеспечение выпуска Облигаций на условиях, указанных в Решении о выпуске ценных бумаг, считается заключенным. При этом письменная форма договора считается соблюденной. С переходом прав на Облигации к приобретателю переходят права, вытекающие из такого обеспечения, в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигации.

Порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю:

1) Для осуществления своих прав на обеспечение Облигаций владелец или Держатель Облигаций по поручению владельца Облигаций, как это установлено в договоре между владельцем и Держателем Облигаций, подает в Депозитарий поручение на перевод Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, в раздел своего счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода, и представляет Поручителю письменное требование о погашении и/или выплате купонного дохода по Облигациям, с указанием следующей информации:

– полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

В случае если Облигации переданы владельцем Держателю Облигаций и Держатель Облигаций уполномочен на получение сумм погашения и/или купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование Держателя Облигаций.

В случае если Облигации не были переданы Держателю Облигаций и/или Держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение сумм погашения и/или

купонного дохода по Облигациям, указывается полное наименование владельца Облигаций (Ф.И.О. владельца - для физического лица);

– количество и реквизиты (вид, серия, тип, дата и номер государственной регистрации) Облигаций, учитываемых на счете депо владельца или междепозитарном счете депо Держателя Облигаций, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (номер счета; наименование банка, в котором открыт счет; корреспондентский счет банка, в котором открыт счет; банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет);

– идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям;

– налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

– суть неисполненных обязательств Эмитента:

«Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, основную сумму долга при погашении Облигаций»;

«Эмитент не выплатил владельцу Облигаций или выплатил не в полном объеме в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, купонный доход в виде процентов от номинальной стоимости Облигаций».

Требование об исполнении обязательств должно быть предъявлено Поручителю не позднее 90 (девяносто) дней со дня наступления соответствующего срока исполнения обязательств Эмитента в отношении владельца Облигаций, направляющего данное требование об исполнении обязательств.

К указанному требованию должен быть приложен отчет Депозитария об операции по счету депо владельца или Держателя Облигаций о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования Облигаций, подлежащих погашению и/или выплате купонного дохода.

Требование, предъявляемое владельцем или по поручению владельца Держателем Облигаций, должно быть подписано руководителем и главным бухгалтером и заверено печатью лица, уполномоченного получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям (если данное лицо является юридическим лицом). Если лицо, предъявляющее требование, является физическим лицом, то такое требование подписывается данным лицом, при этом его подпись подлежит нотариальному удостоверению.

Требование предъявляется Поручителю по месту его нахождения или направляется по почтовому адресу Поручителя заказным письмом, курьерской почтой или экспресс почтой.

2) Поручитель в течение 5 (пять) дней после получения вышеуказанного требования осуществляет его проверку на соответствие условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации. В случае несоответствия содержания требования условиям Решения о выпуске ценных бумаг и/или законодательству Российской Федерации Поручитель вправе отказать в

удовлетворении такого требования. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, больше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в отчете Депозитария об операции по счету депо. В случае, если количество Облигаций, указанное в требовании, меньше количества Облигаций, указанного в соответствующем отчете Депозитария об операции по счету депо, требование удовлетворяется в части количества Облигаций, указанного в требовании. Поручитель направляет отказ в удовлетворении требования в течение двух рабочих дней после окончания срока, установленного настоящим пунктом для проверки их соответствия условиям Решения о выпуске Ценных бумаг и законодательству Российской Федерации.

3) Требование, соответствующее условиям Решения о выпуске ценных бумаг и законодательству Российской Федерации, удовлетворяются Поручителем в течение 10 (десяти) дней после его получения путем перечисления номинальной стоимости соответствующего количества Облигаций и/или суммы купонного дохода на банковские счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения и/или купонного дохода по Облигациям.

Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента и Поручителя на дату предоставления Поручительства:

Размер стоимости чистых активов эмитента на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: **18 024 735 тыс. рублей**

Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставляющего поручительство, которым обеспечивается исполнение обязательств эмитента по облигациям, на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: **649 тыс. рублей**

Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставившего поручительства, на дату окончания отчетного квартала: **584 тыс. рублей**

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Условиями Решений о выпуске ценных бумаг ОАО «Ленэнерго» предусмотрено обязательное централизованное хранение Облигаций

- серии 02, государственный регистрационный номер выпуска 4-02-00073-А от 14.11.2006;
- серии 03, государственный регистрационный номер выпуска 4-03-00073-А от 27.03.2007.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

ИНН: **7706131216**

Телефон: **(495) 956-2790, 956-2791**

Номер лицензии: **177-03431-000100 (на осуществление депозитарной деятельности)**

Дата выдачи: **4.12.2000**

Срок действия до: **бессрочная лицензия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

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 «О Центральном банке Российской Федерации (Банке России)» № 86 - ФЗ от 27 июня 2002г. ((в ред. Федеральных законов от 10.01.2003 N 5-ФЗ, от 23.12.2003 N 180-ФЗ, от 29.06.2004 N 58-ФЗ, от 29.07.2004 N 97-ФЗ, от 18.06.2005 N 61-ФЗ, от 18.07.2005 N 90-ФЗ, от 03.05.2006 N 60-ФЗ, от 12.06.2006 N 85-ФЗ, от 29.12.2006 N 246-ФЗ, от 29.12.2006 N 247-ФЗ, от 02.03.2007 N 24-ФЗ, от 26.04.2007 N 63-ФЗ, с изм., внесенными Федеральными законами от 23.12.2003 N 177-ФЗ, от 23.12.2003 N 186-ФЗ, от 23.12.2004 N 173-ФЗ).

2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» № 173 – ФЗ от 21 ноября 2001г. (в ред. Федеральных законов от 10.12.2003 № 173-ФЗ (ред. 26.07.2006), от 29.06.2004 N 58-ФЗ, от 18.07.2005 N 90-ФЗ, от 26.07.2006 № 131-ФЗ, от 30.12.2006 № 267-ФЗ).

3. Положение об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам, утверждено ЦБ РФ 04.05.2005 N 269-П.

4. Соглашение между правительством РФ и Правительством Республики Кипр от 05.12.1998 г. «Об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал».

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов физических лиц (являющихся налоговыми резидентами РФ и не являющихся таковыми, но получающими доходы от источников в РФ).

В соответствии со ст.208 НК РФ дивиденды и проценты, полученные от российской организации, доходы от реализации в РФ и за ее пределами ценных бумаг эмитента являются доходами, подлежащими обложению налогом на доходы физических лиц.

Если источник дохода в виде дивиденда – российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ.

Сумма налога исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов. Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде.

В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу – нерезиденту РФ, к данным выплатам согласно п.3 ст.224 НК РФ применяется налоговая ставка 30%.

В соответствии со ст.214¹ НК РФ налоговая база по каждой операции с ценными бумагами и операции с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги (фьючерсные и опционные

биржевые сделки), определяется отдельно. При этом учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги;

купли-продажи инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, включая их погашение;

с ценными бумагами и финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги, осуществляемым доверительным управляющим в пользу учредителя доверительного управления, являющегося физическим лицом.

Согласно п.3 ст.214¹ НК РФ налоговая база - 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) определяется как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли-продажи ценных бумаг.

Доход по сделке купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается на сумму процентов за пользование привлеченными денежными средствами, но в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования ЦБ РФ. Размер убытка по такой сделке определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг. При этом к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Если расходы 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. В случае невозможности документально подтвердить расходы, налогоплательщик вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абз.1 пп.1 п.1 ст.220 НК РФ.

Имущественный налоговый вычет или вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при расчете и уплате налога в бюджет у источника выплаты дохода либо по окончании налогового периода при подаче налоговой декларации в налоговый орган. При наличии нескольких источников выплаты дохода имущественный налоговый вычет предоставляется только у одного источника выплаты дохода по выбору налогоплательщика.

При определении налоговой базы по операциям купли-продажи ценных бумаг необходимо учитывать, что убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, 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 по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговая база по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как разница между положительными и отрицательными результатами, полученными по переоценки обязательств и прав требований по

заключенным сделкам и исполнения финансовых инструментов срочных сделок, с учетом оплаты услуг биржевых посредников и биржи по открытию позиций и ведению счета физического лица. При этом налоговая база увеличивается на сумму премий, полученных по сделкам с опционами, и уменьшается на сумму премий, уплаченных по указанным сделкам.

При определении налоговой базы по операциям с ценными бумагами, осуществляемыми доверительным управляющим, в расходы налогоплательщика включаются также суммы, уплаченные доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по операциям с ценными бумагами.

Если при осуществлении доверительного управления совершаются сделки с ценными бумагами различных категорий, а также если возникают иные виды доходов (дивиденды, проценты), налоговая база определяется отдельно по каждой категории ценных бумаг и каждому виду дохода. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по сделкам с ценными бумагами соответствующей категории или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода (т.е. года). При этом расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. В данном случае налог должен уплачиваться с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. При осуществлении выплаты более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Налоговым агентом в отношении доходов по операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим, признается последний. Налоговая база по таким операциям определяется на дату окончания налогового периода или на дату выплаты денежных средств до истечения налогового периода. Налог при этом подлежит уплате в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг). При осуществлении выплат из средств, находящихся в доверительном управлении до истечения срока действия договора доверительного управления или до окончания налогового периода, налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых учредителю доверительного управления средств.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент в течение одного месяца с момента возникновения данного обстоятельства письменно уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится равными долями в два платежа: первый – не позднее 30 дней с даты вручения налоговым органом уведомления об уплате налога, второй – не позднее 30 дней после первого срока уплаты.

Порядок исчисления налога по доходам от операций с ценными бумагами определен п.1 ст.225 НК РФ, согласно которому сумма налога исчисляется как соответствующая налоговой ставке (для физических лиц - налоговых резидентов РФ - 13%; для физических лиц, не являющихся налоговым резидентом РФ, - 30%) процентная доля налоговой базы.

Налогообложение юридических лиц (как российских организаций, так и иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в РФ через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в РФ).

В соответствии с п.1 ст.250 НК РФ доходы от долевого участия в других организациях (в виде дивидендов) и доходы, полученные от операций с финансовыми инструментами срочных сделок, признаются внереализационными доходами, подлежащими налогообложению. При этом датой получения дохода признается дата поступления денежных средств на расчетный счет (кассу) налогоплательщика.

Согласно п.1 ст.265 НК РФ расходы в виде процентов по долговым обязательствам любого вида (в т.ч. по ценным бумагам и иным обязательствам, выпущенным (эмитированным) налогоплательщиком, расходы на организацию выпуска собственных ценных бумаг, обслуживание собственных ценных бумаг, предоставление информации акционерам, а также расходы, связанные с обслуживанием приобретенных налогоплательщиком ценных бумаг признаются внереализационными расходами, уменьшающими налоговую базу по налогу на прибыль. Датой осуществления внереализационных расходов, связанных с приобретением ценных бумаг, признается дата реализации или иного выбытия ценных бумаг.

Особенности определения налоговой базы по доходам, полученным от долевого участия в других организациях (дивидендам) установлены ст.275 НК РФ.

Если источником дохода является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога. При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов. Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога 9% и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и/или физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем налоговом периоде. При отрицательной разнице обязанность по уплате налога не возникает и возмещения из бюджета не производится.

Если российская организация – налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации и/или физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% или 30% соответственно.

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст.280 НК РФ.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в т.ч. 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 (векселедателем). При этом в доход не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации /ином выбытии ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат на ее реализацию, суммы накопленного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на 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.

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:

если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20% в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной 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. При этом налоговая база по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, определяется 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 определяет один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

по стоимости первых по времени приобретений;

по стоимости последних по времени приобретений;

по стоимости единице.

Налогоплательщики, получившие убыток 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. При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде, 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, могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

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.

В соответствии со ст.286 НК РФ налог определяется как соответствующая налоговой ставке (для юридических лиц - налоговых резидентов РФ - 24%; для иностранных юридических лиц-нерезидентов - 20 %) процентная доля налоговой базы. Сумма налога по итогам налогового периода определяется налогоплательщиком самостоятельно.

По итогам каждого отчетного (налогового) периода налогоплательщики

исчисляют сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного периода налогоплательщики исчисляют сумму ежемесячного авансового платежа.

Если налогоплательщиком является иностранная организация, получающая доходы от источников в РФ, не связанные с постоянным представительством в РФ, обязанность по определению суммы налога, удержанию этой суммы из доходов налогоплательщика и перечислению налога в бюджет возлагается на российскую организацию, выплачивающую указанный доход налогоплательщику. Налоговый агент определяет сумму налога по каждой выплате (перечислению) денежных средств или иному получению дохода. Если источником доходов налогоплательщика в виде дивидендов является российская организация, обязанность удержать налог из доходов налогоплательщика и перечислить его в бюджет возлагается на этот источник доходов. При этом авансовые платежи по налогу удерживаются из доходов налогоплательщика при каждой выплате таких доходов. По доходам, выплачиваемым налогоплательщикам в виде дивидендов, налог, удержанный при выплате дохода, перечисляется в бюджет налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Налог с доходов, полученных от операций по реализации ценных бумаг, подлежит уплате по истечении налогового периода и уплачивается не позднее срока, установленного для подачи налоговых деклараций за соответствующих налоговый период (не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом). Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее срока для подачи налоговых деклараций за соответствующий отчетный период (не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода).

Ежемесячные авансовые платежи, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28-го числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.

По итогам 2002:

Категория акций: *привилегированные типа А*

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: **1.055 руб.**

Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): **138 551 040.6 руб.**

Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2002 год принято годовым общим собранием акционеров 15 мая 2003 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 29 мая 2003 года. Указанные дивиденды выплачивались ОАО «Петрознергобанк». В настоящее время не выплата дивидендов по итогам 2002 года прекращена в связи с истечением срока выплаты.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2002 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): **138 551 040.6 руб.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Категория акций: **обыкновенные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: **1.055 руб.**

Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): **808 166 934.06 руб.**

Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2002 год принято годовым общим собранием акционеров 15 мая 2003 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 29 мая 2003 года. Указанные дивиденды выплачивались ОАО «Петроэнергобанк». В настоящее время не выплата дивидендов по итогам 2002 года прекращена в связи с истечением срока выплаты.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2002 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): **344 275 281.02 руб. (кроме ОАО РАО «ЕЭС России»).**

По итогам **2003:**

Категория акций: **привилегированные типа А**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: **0.167 руб.**

Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): **21 931 775.99 руб.**

Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2003 год принято годовым общим собранием акционеров 27 мая 2004 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 07 июня 2004 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петроэнергобанк»

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): **21 931 775.99 руб.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Категория акций: **обыкновенные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: **0.13657 руб.**

Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): **104 617 408.51 руб.**

Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2003 год принято годовым общим собранием акционеров 27 мая 2004 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 07 июня 2003 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петроэнергобанк»

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): **104 617 408.51 руб.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **нет**

По итогам **2004:**

Категория акций: **привилегированные типа А**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: **0.64 руб.**

Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): **84 049 920 руб.**

Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2004 год принято годовым общим собранием акционеров 30 июня 2005 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 15 июля 2005 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петрознергобанк»

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): **84 049 920 руб.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Категория акций: **обыкновенные**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: **0,190505 руб.**

Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): **145 933 499,2 руб.**

Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2004 год принято годовым общим собранием акционеров 30 июня 2005 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 15 июля 2005 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петрознергобанк»

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа): **145 933 499,2 руб.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

По итогам **2005** года дивиденды не выплачивались. **Решение принято годовым общим собранием акционеров 26 июня 2006 года (протокол №1).**

По итогам **2006:**

Категория акций: **привилегированные типа А**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию: **0,4545898 руб.**

Общая сумма дивидендов, начисленных по всем акциям данной категории (типа): **42 397 004,48руб.**

Решение о выплате дивидендов по итогам работы за 2006 год принято годовым общим собранием акционеров 22 июня 2007 года (протокол №1). Собрание акционеров решило выплатить дивиденды в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате. Дата составления протокола – 02 июля 2007 года. Указанные дивиденды выплачиваются ОАО «Петрознергобанк»

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

Категория акций: **обыкновенные**

По итогам **2006** года годовым общим собранием акционеров было принято решение дивиденды по обыкновенным акциям не выплачивать (**протокол №1**).

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных доходах по облигациям эмитента.

В связи с осуществлением эмиссии облигаций ОАО «Ленэнерго» предоставляет следующую информацию:

1. В соответствии с распоряжением ФКЦБ России от 30 марта 2004 года № 04-889/р осуществлена государственная регистрация выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 ОАО «Ленэнерго», размещенных путем открытой подписки 22.04.2004 года.

Вид ценных бумаг: **облигации на предъявителя**

Серия: **01**

Полное наименование ценных бумаг выпуска: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")*

Форма ценных бумаг: *документарные*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00073-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *30 марта 2004 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *04 июня 2004 года*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска : *Федеральная Комиссия по рынку Ценных Бумаг России.*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *Федеральная служба по финансовым рынкам.*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000 (три миллиона) штук.*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: *1 000 (одна тысяча) рублей.*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.*

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке лицам, указанным в списке владельцев и Держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом Депозитария, может уполномочить Держателя Облигаций получить сумму купонного дохода, выплачиваемого по Облигациям. Презюмируется, что Держатели Облигаций уполномочены получать купонный доход по Облигациям. Держатели Облигаций и/или иные лица, не уполномоченные своими клиентами получать купонный доход по Облигациям, не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дней до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передают в Депозитарий список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, необходимые для включения в перечень владельцев и Держателей Облигаций.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего шестому рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям. Исполнение обязательств по отношению к владельцу, являющемуся таковым на Дату составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода. Не позднее чем на 3 (третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту и платёжному агенту перечень владельцев и Держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях выплаты купонного дохода. На основании перечня владельцев и Держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и/или Держателей Облигаций, уполномоченных на получение суммы купонного дохода по Облигациям. В дату выплаты купонного дохода по Облигациям платёжный агент переводит денежные средства в уплату купонного дохода на банковские счета владельцев и/или Держателей Облигаций, указанные в перечне владельцев и Держателей Облигаций. В случае, если одно лицо уполномочено на получение суммы купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют

денежные средства в уплату купонного дохода владельцам Облигаций в порядке, определенном между Держателем Облигаций и владельцем Облигаций. В случае, когда владельцами Облигаций являются иностранные организации, Держатели Облигаций будут являться налоговыми агентами, на которых возложены обязанности по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет налога на купонный доход.

Процентная ставка по первому купону определена органом Управления ОАО «Ленэнерго» в размере 10,25 % годовых.

Общий размер дохода по первому купону, подлежащий выплате по облигациям серии 01 - 10,25% или 153 330 000 руб. Размер дохода по первому купону, подлежащий выплате по одной облигации серии 01 – 10,25 % годовых или 51 рубль 11 копеек.

Согласно Решению о выпуске ценных бумаг процентная ставка по второму, третьему, четвертому, пятому и шестому купонам равна процентной ставке по первому купону.

Дата, в которую обязательство по выплате доходов должно быть исполнено:

По 1-му купону – 21 октября 2004 года;

По 2-му купону – 21 апреля 2005 года;

По 3-му купону – 20 октября 2005 года;

По 4-му купону – 20 апреля 2006 года;

По 5-му купону – 19 октября 2006 года;

По 6-му купону – 19 апреля 2007 года.

21 октября 2004 года был выплачен доход по первому купону за период с 22.04.2004г. по 21.10.2004 г. в сумме 153 330 000 рублей или 51 рубль 11 копеек по каждой облигации.

21 апреля 2005 года был выплачен доход по второму купону за период с 21.10.2004 г. по 21.04.2005 г. в сумме 153 330 000 рублей или 51 рубль 11 копеек по каждой облигации.

14 октября 2005 года при досрочном выкупе облигаций в количестве 199 штук был выплачен доход по третьему купону за период с 21.04.2005г. по 14.10.2005г. в сумме 9 891,47 рублей или 51 рубль 11 копеек по каждой облигации.

20 октября 2005 года был выплачен доход по третьему купону за период с 21.04.2005 г. по 20.10.2005 г. в сумме 153 319 829,11 рублей или 51 рубль 11 копеек по каждой облигации.

20 апреля 2006 года был выплачен доход по четвертому купону за период с 20.10.2005 г. по 20.04.2006 г. в сумме 153 319 829, 11 рублей или 51 рубль 11 копеек по каждой облигации.

19 октября 2006 года был выплачен доход по пятому купону за период с 20.04.2006 г. по 19.10.2006 г. в сумме 153 319 829, 11 рублей или 51 рубль 11 копеек по каждой облигации.

19 апреля 2007 года был выплачен доход по шестому купону за период с 19.10.2006 г. по 19.04.2007 г. в сумме 153 319 829, 11 рублей или 51 рубль 11 копеек по каждой облигации.

Обязательства Эмитента по уплате соответствующего купонного дохода по Облигациям считаются исполненными после списания средств со счета Эмитента и/или корреспондентского счета платежного агента в оплату купонного дохода в адрес владельцев и Держателей Облигаций.

2. В соответствии с уведомлением ФСФР России от 14 ноября 2006 года № 06-2607/пз-и осуществлена государственная регистрация выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 ОАО «Ленэнерго», размещенных путем открытой подписки 02.02.2007 года.

Вид ценных бумаг: облигации на предъявителя

Серия: 02

Полное наименование ценных бумаг выпуска: неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности -

"Облигация")

Форма ценных бумаг: документарные

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-02-00073-А

Дата государственной регистрации выпуска: 14 ноября 2006 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 15 марта 2007 года

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска : Федеральная служба по финансовым рынкам России.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Количество ценных бумаг выпуска: 3 000 000 (три миллиона) штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 (одна тысяча) рублей.

Объем выпуска по номинальной стоимости: 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6 Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента. Если дата окончания купонного периода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение купонного дохода по Облигациям.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений. В случае непредставления (несвоевременного представления) в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в НДЦ реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту (НДЦ) своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу Облигаций, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены на получения сумм купонного дохода по Облигациям. Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельцев на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям понимается номинальный держатель.

В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям понимается Владелец.

Не позднее, чем в 3-ий (третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям (ФИО– для физического лица);

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;
- наименование банка, в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

е) указание на налоговый статус владельца и лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода и/или погашение по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской

Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИИН владельца (при его наличии).

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо держателя, а также суммы накопленного купонного дохода на дату выплаты купонного дохода.

Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты выплаты суммы купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент (НДЦ) перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм купонного дохода по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение суммы купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Согласно Решению о выпуске ценных бумаг процентная ставка по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам равна процентной ставке по первому купону:

По 1-му купону – 03 августа 2007 года;

По 2-му купону – 01 февраля 2008 года;

По 3-му купону – 01 августа 2008 года;

По 4-му купону – 31 января 2009 года;

По 5-му купону – 31 июля 2009 года;

По 6-му купону – 29 января 2010 года;

По 7-му купону – 30 июля 2010 года;

По 8-му купону – 28 января 2011 года;

По 9-му купону – 29 июля 2011 года;

По 10-му купону – 27 января 2012 года.

03 августа 2007 года был выплачен доход по первому купону за период с 02 февраля 2007 по 03 августа 2007 года в сумме 127 740 000 рублей или 42 рублей 58 копеек по каждой облигации.

01 февраля 2008 года был выплачен доход по второму купону за период с 03 августа 2007 года по 02 февраля 2008 года в сумме 127 740 000 рублей или 42 рублей 58 копеек по каждой облигации.

3. В соответствии с уведомлением ФСФР России от 14 ноября 2006 года № 06-2607/пз-и осуществлена государственная регистрация выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 03 ОАО "Ленэнерго", размещенных путем открытой подписки 25.04.2007 года.

Вид ценных бумаг: облигации на предъявителя

Серия: 03

Полное наименование ценных бумаг выпуска: облигации документарные неконвертируемые процентные без возможности досрочного погашения со сроком погашения в 1 820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения (далее совокупно - "Облигации" и по отдельности - "Облигация")

Форма ценных бумаг: документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-03-00073-А

Дата государственной регистрации выпуска: 27 марта 2007 года

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 31 мая 2007 года

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска : Федеральная служба по финансовым рынкам России.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Количество ценных бумаг выпуска: 3 000 000 (три миллиона) штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 (одна тысяча) рублей.

Объем выпуска по номинальной стоимости: 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в п. 9.6 Решения о выпуске и п. 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг, по поручению и за счет Эмитента. Если дата окончания купонного периода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение купонного дохода по Облигациям.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений. В случае непредставления (несвоевременного представления) в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в НДЦ реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для

исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту (НДЦ) своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6-му (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу Облигаций, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели уполномочены на получения сумм купонного дохода по Облигациям. Депозитарий, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 5-го (пятого) рабочего дня до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельцев на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям понимается номинальный держатель.

В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям понимается Владелец.

Не позднее, чем в 3-ий (третий) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Депозитарий предоставляет Эмитенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям (ФИО– для физического лица);

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;
- наименование банка, в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

е) указание на налоговый статус владельца и лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода и/или погашение по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИНН владельца (при его наличии).

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций НДЦ рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, исходя из количества Облигаций, учитываемых на счете депо держателя, а также суммы накопленного купонного дохода на дату выплаты купонного дохода.

Не позднее, чем во 2-й (Второй) рабочий день до даты выплаты суммы купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента (НДЦ).

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент (НДЦ) перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм купонного дохода по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение суммы купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Согласно Решению о выпуске ценных бумаг процентная ставка по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам равна процентной ставке по первому купону:

По 1-му купону – 24 октября 2007 года;

По 2-му купону – 23 апреля 2008 года;

По 3-му купону – 22 октября 2008 года;

По 4-му купону – 22 апреля 2009 года;

По 5-му купону – 21 октября 2009 года;

По 6-му купону – 21 апреля 2010 года;

По 7-му купону – 20 октября 2010 года;

По 8-му купону- 20 апреля 2011 года;

По 9-му купону-19 октября 2011 года;

По 10-му купону- 18 апреля 2012 года.

24 октября 2007 года был выплачен доход по первому купону за период с 25 апреля 2007 по 24 октября 2007 года в сумме 119 970 000 рублей или 39 рублей 99 копеек по каждой облигации.

8.10. Иные сведения

Иные сведения, не указанные в предыдущих пунктах ежеквартального отчета, отсутствуют.

Приложение 1

Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» за 2007 год

Приложение
к приказу
Министерства
финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2007 года

Организация ОАО "Ленэнерго"
Идентификационный номер
налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма
собственности
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение [адрес]
Санкт-Петербург,Площадь Конституции дом1

Форма N1 по	КОДЫ
ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	I I
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	40.10.11
по	
ОКОПФ\ОКФС	47 \ 34
по ОКЕИ	384

Дата утверждения

Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	1 043	834
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	658	634
результаты НИОКР		115	385	200
Основные средства		120	31 231 329	33 672 161
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	251	13 861
здания, машины и оборудование, сооружения		122	31 138 132	33 615 564
другие виды основных средств		123	92 946	42 736
Незавершенное строительство		130	3 421 771	7 717 346
в том числе				
оборудование к установке		13001	146 614	154 996
вложения во внеоборотные активы		13002	3 275 157	7 562 350
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору		137	-	-

аренды				
Долгосрчные финансовые вложения		140	222 112	489 934
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	7 338	7 338
инвестиции в зависимые общества		142	4	4
инвестиции в другие организации		143	214 770	482 592
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>		146	-	-
<i>Оценка участия головной организации в зависимом обществе</i>		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	155 606	138 862
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	35 031 861	42 019 137
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	338 903	629 681
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	288 441	364 693
из них:				
мазут		21101	-	-
уголь		21102	-	-
дизельное топливо		21103	-	-
другое технологическое топливо		21104	-	-
запасные части		21105	36 088	124 970
прочие сырье и материалы		21107	252 353	239 723
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	-	-
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	50 462	264 988
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	296 731	351 334
из них				
НДС при покупках электроэнергии		22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	7 410	12 773
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-

прочие дебиторы		235	7 410	12 773
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	7 410	12 773
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	4 890 087	9 516 007
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	1 241 551	1 929 931
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	563 502	561 500
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	-	-
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	-	-
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	678 049	1 368 431
АКТИВ	Приме-	Код	На начало	На конец
	чание		отчетного года	отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	2 591 334	4 789 022
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	-	-
поставщикам топлива		24502	-	-
поставщикам материалов		24503	36 170	29 140
строительным организациям		24504	2 394 270	3 983 031
ремонтным организациям		24505	7 054	2 992
поставщикам услуг		24506	137 593	770 040
прочие авансы выданные		24507	16 247	3 819
прочие дебиторы		246	1 057 202	2 797 054
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	-	8 212
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	148	510 094
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	76 906	21 024
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	1 615	25
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	18 802	2 632
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-

задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24608	-	-	
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	24609	-	-	
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	24610	-	-	
расчеты по приобретению акций	24612	-	-	
векселя	24613	-	-	
другие дебиторы	24611	959 731	2 255 067	
Краткосрочные финансовые вложения	250	40	-	
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	40	-	
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	-	-	
Денежные средства	260	1 083 978	5 904 276	
в том числе:				
касса	261	171	185	
расчетные счета	262	1 082 048	5 902 879	
валютные счета	263	10	14	
прочие денежные средства	264	1 749	1 198	
в том числе:				
специальные счета в банках	26401	381	75	
денежные документы	26402	1 368	1 123	
переводы в пути	26403	-	-	
Прочие оборотные активы	270	-	-	
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	27002	-	-	
внутрихозяйственные расчеты по строительству	27003	-	-	
внутрихозяйственные расчеты по ПИР	27004	-	-	
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов	27006	-	-	
внутрихозяйственные расчеты по НДС	27007	-	-	
другие оборотные активы	27005	-	-	
ИТОГО по разделу II	290	6 617 149	16 414 071	
Баланс	300	41 649 010	58 433 208	
ПАССИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	785 118	785 118
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	93 264	93 264
в акциях обыкновенных		41002	691 854	691 854
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	31 804 125	31 991 553
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	134 604	134 604
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	134 604	134 604
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый				

убыток)			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	423 970	1 502 727
Непокрытый убыток прошлых лет	465	(2 639 711)	(3 303 763)
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	916 067
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	-
ИТОГО по разделу III	490	30 508 106	32 026 306
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>			
Деловая репутация дочерних обществ	495	-	-
Доля меньшинства	500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	10 900 000
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	4 900 000
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	6 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	619 852	760 310
Прочие долгосрочные обязательства	520	183 130	181 180
в том числе:			
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	52001	183 130	181 180
кредиторская задолженность перед социальными фондами	52002	-	-
в том числе:			
Пенсионному фонду РФ	52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования	52004	-	-
Фонду занятости	52005	-	-
Фонду социального страхования	52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом			
(реструктуризированные налоги)	52008	-	-
из нее:			
федеральному бюджету	52009	-	-
бюджетам субъектов РФ	52010	-	-
местным бюджетам	52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода	52020	-	-
из нее:			
федеральному бюджету	52021	-	-
бюджетам субъектов РФ	52022	-	-
местным бюджетам	52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства	52012	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	802 982	11 841 490
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	4 564 441	172 094
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	1 502 301	20 629
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	3 062 140	151 465

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	5 609 923	14 245 945
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 195 431	3 032 153
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	-	-
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	605 683	1 766 217
ремонтным организациям		62107	129 181	137 520
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну				
Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	460 567	1 128 416
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ				
ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	47 584	71 531
в том числе:				
текущая		62401	47 584	71 531
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	49 996	37 058
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	33 430	31 215
Фонду обязательного медицинского страхования			4 783	4 806
Фонду занятости		62502	-	-
Фонду социального страхования		62503	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62504	11 783	1 037
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	729 509	393 556
задолженность перед бюджетом текущая		62610	729 509	393 556
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	703 908	181 411
бюджетам субъектов РФ		62602	20 919	211 144
местным бюджетам		62603	4 682	1 001
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе				
переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	3 550 734	7 559 513
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	-	-

<i>от других потребителей электрической и тепловой энергии</i>		62702	-	-
<i>прочие полученные авансы</i>		62703	3 550 734	7 559 513
прочие кредиторы		628	36 669	3 152 134
<i>в том числе:</i>				
<i>НДС в неоплаченной продукции</i>		62801	967	586
<i>задолженность внебюджетному фонду НИОКР</i>		62802	-	-
<i>задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым</i>				
<i>услугам</i>		62804	-	-
<i>задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам</i>		62805	-	-
<i>задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР</i>		62806	-	-
<i>задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР</i>		62807	-	-
<i>другие кредиторы</i>		62808	35 702	3 151 548
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	-
Доходы будущих периодов		640	163 558	147 373
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		66002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		66003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		66004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		66006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		66007	-	-
<i>другие краткосрочные обязательства</i>		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	10 337 922	14 565 412
БАЛАНС		700	41 649 010	58 433 208

**Справка о наличии ценностей,
учитываемых на забалансовых счетах**

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	1 238 282	2 549 781
в том числе по лизингу		911	1 130 068	1 962 363
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	127	127
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	332 122	249 420
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	3 062 140	6 151 465

Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	132 005	536 315
Износ основных средств	970	59 158	67 601
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Бланки строгой отчетности	990	-	6
Основные средства, сданные в аренду	992	86 566	19 092
Имущество, находящееся в федеральной собственности	993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	997	-	-

Руководитель

Чистяков В.Н.

Главный бухгалтер

Кузнецова Г.В.

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2007 года

Организация ОАО "Ленэнерго"

Идентификационный номер

налогоплательщика

Вид деятельности промышленность

Организационно-правовая форма \ форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Форма N2 по ОКУД	КОДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710002
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКДП	
по ОКОПФ\ОКФС	47 \ 34
по ОКЕИ	385

Наименование показателя	При- меч- ание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	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	15 265 492	10 510 211
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		011	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	11 605 858	10 353 624
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	3 632 332	132 343
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	27 302	24 244
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-

Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг	В			
том числе проданных:	020	(13 089 426)	(9 554 811)	
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	021	-	-	
электроэнергии и мощности на экспорт	022	-	-	
теплоэнергии	023	-	-	
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")	024	-	-	
транспортировка электро- и теплоэнергии	028	(12 544 994)	(9 505 019)	
электроэнергии сбытовыми компаниями	031	-	-	
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	025	(442 577)	(49 609)	
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	026	(101 855)	(183)	
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)	027	-	-	
расходы от участия в других организациях	033	-	-	
Валовая прибыль	029	2 176 066	955 400	
Коммерческие расходы	030	-	-	
Управленческие расходы.	040	-	-	
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 176 066	955 400	
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	060	61 629	6 935	
Проценты к уплате	070	(461 461)	(491 242)	
Доходы от участия в других организациях	080	45 401	17 020	
Прочие доходы.	090	448 854	4 206 289	
Прочие расходы	100	(578 983)	(3 139 768)	
			-	
			-	
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 691 506	1 554 634	
Отложенный налоговый актив	143	(16 743)	42 976	
Отложенное налоговое обязательство	144	(140 458)	(112 054)	
Текущий налог на прибыль	145	(620 275)	(567 465)	
Иные аналогичные обязательные платежи	146	2 037	(494 121)	
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(775 439)	(1 130 664)	
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	916 067	423 970	
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
Капитализированный доход (убыток)	184	-	-	
Доля меньшинства	185	-	-	
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода				
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	19010	916 067	423 970	

Руководитель

Чистяков В.Н.

Главный бухгалтер

Кузнецова Г.В.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2007 год

Форма №3 по
ОКУД
Дата [год,

КОДЫ
07100003

Организация ОАО
"Ленэнерго"
Идентификационный номер
налогоплательщика
Вид деятельности
промышленность
Организационно-правовая форма\форма
собственности

Единица измерения тыс.
руб.

месяц, число]	
по ОКПО	00707131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ\ОКФС	47 \ 34
по ОКЕИ	384

I. Изменение капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочны й капитал	Резервный капитал	Нераспреде нная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	785 118	14972 331	134 604	1577 916	17469 969
2006 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	785 118	14972 331	134 604	1577 916	17469 969
Результат от пересчета иностраннных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	423 970	423 970
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	2794 838	-	56 710	2851 548
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	2794 838	-	56 710	2851 548
						-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(56 710)	-	(2827 600)	(2884310)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-

уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(56 710)	-	(2827600)	(2884310)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	785 118	17710 459	134 604	(769 004)	17861 177
2007 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	14093 666	x	(1446737)	12646 929
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	785 118	31804 125	134 604	(2215741)	30508 106
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	916 067	916 067
Дивиденды	106	x	x	x	(42 397)	(42 397)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	222 616	-	697 184	919 800
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	222 616	-	697 184	919 800
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(35 188)	-	(240 082)	(275 270)
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(35 188)	-	(240 082)	(275 270)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	785 118	31991 553	134 604	(884 969)	32026 306

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель			Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код					
1	2		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						

данные предыдущего года	150	134 604	-	-	134 604
данные отчетного года	151	134 604	-	-	134 604
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	273	(273)	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180				

		-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					-
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	30 671 664		32 173 679	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду щий год	за отчетный год	за предыду щий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	950	59	1 239	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
ГО и ЧС и средства ФСС	212	950	59	1 239	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

Руководитель

Чистяков В.Н.

Главный бухгалтер

Кузнецова Г.В.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2007 год

Организация ОАО "Ленэнерго"
Идентификационный номер
налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма\форма
собственности

Единица измерения тыс.руб.

Форма №4 по ОКУД

Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ\ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
00107131
7803002209
40.10.11
47 \ 34
384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	1 082 610	545 591
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	19 469 195	12 532 698
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	211
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	14 468 097	13 431 857
Прочие доходы (поступления)	050	688 166	514 079
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(10 952 149)	(8 812 799)
на оплату труда	160	(2 031 298)	(1 058 779)
на выплату дивидендов, процентов	170	(534 826)	(788 025)
на расчеты по налогам и сборам	180	(957 798)	(1 498 478)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	(14)	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(14 468 097)	(13 431 798)
социальные выплаты	183	(55 624)	(24 842)
на прочие расходы (выплаты)	190	(847 787)	(318 792)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	4 777 865	545 332
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	19 694	2 731

Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	36	3 947 443
Полученные дивиденды	230	45 400	17 020
Полученные проценты	240	-	6 154
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	281	40
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(3 157 877)	(1 088 644)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(5 471 546)	(2 835 634)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(8 564 012)	49 110
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	3 055 685	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	12 699 287	2 930 000
Поступление средств по целевому финансированию	370	950	873
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(6 299 801)	(2 950 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(848 623)	(38 296)
Прочие расходы	405	(808)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	8 606 690	(57 423)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	4 820 543	537 019
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	5 903 153	1 082 610
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель

Чистяков В.Н.

Главный бухгалтер

Кузнецова Г.В.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год

Организация Ленэнерго
Идентификационный номер
налогоплательщика
Вид деятельности
промышленность
Организационно-правовая форма\форма
собственности

	КОДЫ
Форма N5 по ОКУД	0710005
Дата [год, месяц, число]	
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ\ОКФС	 47 \ 34
по ОКЕИ	384

Единица измерения тыс. руб.

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	1 052	466	(684)	834
Всего	045	1 052	466	(684)	834

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	9	-

Основные средства

Показатель	Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
------------	-------------------	-----------	--------	------------------

		отчетного года			отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	2 747 541	87 736	(20 271)	2815 006
Сооружения и передаточные устройства	111	66 205198	1 974 895	(44 576)	68135 517
Машины и оборудование	112	23 326032	2 281 317	(222 822)	25384 527
Транспортные средства	113	147 026	93 771	(5 015)	235 782
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	23 594	22 220	(8 367)	37 447
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	2 102	22 741	(74)	24 769
Земельные участки и объекты природопользования	119	251	13 610	-	13 861
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	92 451744	4 496 290	(301 125)	96646 909

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	61220 415	62974 748
в том числе:			
зданий и сооружений	141	43712 723	45039 435
машин, оборудования, транспортных средств	142	17467 817	17915 832
других	143	39 875	19 481
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	90 819	19 092
в том числе:			
зданий	151	35 553	14 648
сооружений	156	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	152	53 649	4 444
других	153	1617	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	1238282	2549 780
в том числе:			
зданий и сооружений	161	1190760	139 565

машин, оборудования, транспортных средств	162	45234	1624 527
других	163	2288	785 688
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	154070	46 780
Справочно. Результат от переоценки объектов основных средств:	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
	170	12646 929	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	48924 955	-
амортизации	172	36278 026	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	135 639	334 761

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
------------	--	----------------------------------	-----------	---------	------------------------------------

наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 992	-	-	3 992
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	3 992	-	-	3 992
	313	-	-	-	-
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
	320			-	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	код			За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2			3	4
	330			-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими	код			На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2			3	4
	420			-	-

аналогичными работами			
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	222 112	489 934	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	7 342	7 342	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	40	-
Итого	540	222 112	489 934	40	-
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-

Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

**Дебиторская и кредиторская
задолженность**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	4890087	9516 007
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	1241551	1929 931
авансы выданные	612	2591334	4789 022
прочая	613	1057202	2797 054
долгосрочная - всего	620	7410	12 773
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	7410	12 773
Итого	630	4897497	9528 780
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	10174364	14418 039
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1195431	3032 153
авансы полученные	642	3550734	7559 513
расчеты по налогам и сборам	643	729509	393 556
кредиты	644	150301	20 629
займы	645	3062140	151 465
прочая	646	134249	3260 723
долгосрочная - всего	650	183130	11081 180
в том числе: расчеты с поставщиками и	651		

подрядчиками		183130	181 180
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	4900 000
займы	654	-	6000 000
прочая	655	-	-
Итого	660	10357494	25499 219

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	7887455	2901 166
Затраты на оплату труда	720	1659316	1122 456
Отчисления на социальные нужды	730	345121	261 180
Амортизация	740	1979643	971 393
Прочие затраты	750	1217891	4298 616
Итого по элементам затрат	760	13089426	9554 811
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	214526	42 439
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	3062140	6151 465
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-

Выданные - всего	830	132005	536 315
в том числе:			
векселя	831	132005	132 005
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	2 189		59	
в том числе:					
ГО и ЧС	911	950		-	
средства от ФСС	912	1 239		59	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель

Чистяков В.Н.

Главный бухгалтер

Кузнецова Г.В.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к бухгалтерской отчетности
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
за 2007 год

1. Общие сведения

Данная бухгалтерская отчетность подготовлена Руководством Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее – «Общество») учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником прав и обязанностей государственного предприятия – ордена Октябрьской революции и ордена Отечественной войны 1 степени Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» в пределах, определенных в Плане приватизации государственного предприятия энергетики и электрификации «Ленэнерго», утвержденном Председателем Комитета по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга 22 декабря 1992 года.

Юридический адрес Общества: 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1

Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга.

Численность персонала на 31 декабря 2006 года составила 5 254 человека, на 31 декабря 2007 года – 5 538 человек.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- передачу электрической энергии;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- подключение дополнительной мощности потребителям;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

В настоящее время ОАО «Ленэнерго» осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ: Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

В состав Общества входят следующие филиалы:

№ №	Наименование	Местонахождение
1	«Выборгские электрические	188800, г. Выборг, Северный вал, дом 5

	сети»	
2	«Гатчинские электрические сети»	188300, г. Гатчина, ул. Карла Маркса, дом 73-а
3	«Кабельная сеть»	197022, г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, дом 5, лит. В.
4	«Кингисеппские электрические сети»	188480, г. Кингисепп, пр. К. Маркса, дом 64
5	«Лодейнопольские электрические сети»	187700, г. Лодейное Поле, ул. Энергетиков, д. 4
6	«Лужские электрические сети»	188230, г. Луга, Ленинградское шоссе, дом 6
7	«Новоладожские электрические сети»	187453, г. Новая Ладога, ул. Садовая, д. 25
8	«Пригородные электрические сети»	196601, г. Санкт-Петербург, г. Пушкин, 2-ой проезд, дом 20/5
9	«Тихвинские электрические сети»	187500, г. Тихвин, ПС-143
10	«По инфраструктуре и обслуживанию» социальной и сервисному	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., д.90/5
11	«Дирекция строящихся объектов»	196247, г. Санкт-Петербург, Ленинский пр., дом 160, офис 214

Общество имеет следующую структуру управления:

- Собрание акционеров.
- Совет директоров.

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Чистяков Валерий Николаевич 1955 года рождения.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Председатель Совета Директоров Чистяков Александр Николаевич, 1973 г.р.

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
.	Чистяков Александр Николаевич – Председатель Совета директоров, 1973 г.р.	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
.	Полукеев Александр Иванович – Заместитель Председателя Совета директоров, 1948 г.р.	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
.	Осеевский Михаил Эдуардович 1960 г.р.	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
.	Сердюков Валерий Павлович 1945 г.р.	Губернатор Ленинградской области
.	Бобров Александр Витальевич 1968 г.р.	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга
.	Медведева Елена Алексеевна 1958 г.р.	Начальник Департамента нормативного обеспечения Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

.	Колесников Антон Сергеевич 1980 г.р.	Заместитель руководителя Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС»
.	Чистяков Валерий Николаевич 1955 г.р.	Генеральный директор ОАО «Ленэнерго»
.	Пивоваров Андрей Олегович 1970 г.р.	Председатель Правления Некоммерческого партнерства Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний
0.	Кочеткова Татьяна Владимировна 1978 г.р.	Начальник отдела конкурентного оптового рынка Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
1	Дудкин Олег Владимирович 1965 г.р.	Вице-президент по взаимодействию с органами власти ЗАО «КЭС»
2.	Шевченко Константин Владимирович 1977 г.р.	Директор Московского представительства Компании «И.Ди.Эм. ЭЛЕКТРИСИТИ ДИСТРИБЬЮШН МЕНЕДЖМЕНТ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД»
3.	Шпилевой Павел Викторович 1977 г.р.	Вице-президент Московского представительства Компании «И.Ди.Эм. ЭЛЕКТРИСИТИ ДИСТРИБЬЮШН МЕНЕДЖМЕНТ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД»

В состав Ревизионной комиссии входят:

1. Корепанова Наталья Владимировна
Заместитель главного бухгалтера – начальник отдела налогового учета и отчетности
ОАО «Ленэнерго»
2. Баитов Анатолий Валерьевич
Руководитель дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК
ЕЭС»
3. Веккиля Ирья
Вице-президент корпорации «Fortum Oyj»
4. Зенюков Игорь Аликович
Заместитель начальника отдела Департамента корпоративного управления и
взаимодействия с акционерами ОАО РАО «ЕЭС России»
5. Сидоров Сергей Борисович
Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»

2. Краткое описание основных положений учетной политики.

Бухгалтерский отчет подготовлен на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании сводных данных по отдельным балансам бухгалтерий структурных подразделений, в соответствии с учетной политикой ОАО «Ленэнерго», утвержденной приказом № 521 от 31.12.06 года «Об учетной политике ОАО «Ленэнерго» на 2007 год».

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2007г. и составившего 24,5462 за 1 доллар США и 35,9332 рублей за 1 евро (31 декабря 2006 г.: 26,3311 рублей за 1 доллар США и 34,6965 рублей за 1 евро).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2007 г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы

ОАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.02 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г. №1072:

Амортизация основных средств, приобретённых начиная с 01.01.2002, производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1.01.2002	с 1.01.2002
Здания	50-100	40
Машины и оборудование	8 – 10	6 – 9
Транспортные средства	6	6 – 8
Компьютерная техника	5	3
Прочие	3 – 10	2 – 8

Амортизация не начисляется по объектам жилищного фонда, не используемым для извлечения прибыли, а так же полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной или восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Последняя переоценка основных средств проводилась на 01 января 2007 г.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «Ленэнерго».

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, поданы документы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые принимаются к учету в качестве основных средств и обособляются в учете.

Приобретенные начиная с 1 января 2006 г. объекты с первоначальной стоимостью не более 10 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов. Доходы от безвозмездно полученных основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов.

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. При отпуске материально

- производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по способу ФИФО.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

2.7. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат по каждой единице вложений.

Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на две группы:

- по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Расходы на приобретение (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) таких финансовых вложений, как ценные бумаги, включают затраты, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу при условии, что такие затраты составляют более 5% от стоимости финансовых вложений.

Оценка финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

2.8. Займы и кредиты

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов».

Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежеквартально.

Проценты, по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

2.9. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и товаров, включая поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, скидок и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов учитываются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы.

2.10. Признание расходов

Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав прочих расходов.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- платежи за аренду зданий, помещений;
- подписка на периодические издания;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);
- расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы в виде сумм отпускных и относящихся к ним сумм единого социального налога, приходящиеся на будущие периоды;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам

2.11. Фонды, создаваемые Обществом

Использование прибыли Общества, остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за нарушение налогового законодательства, утверждаются общим собранием акционеров.

Резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала создается согласно ст.8 Устава Общества.

2.12. Оценочные резервы

В течение 2007 года оценочные резервы не создавались.

2.13. Резервы предстоящих расходов

В течение 2007 года резервы предстоящих расходов и платежей не создавались.

2.14. Изменения в учетной политике

В отчетном году в учетную политику Общества были внесены следующие изменения:

1. Утвержден метод и 1,5 % величина распределения «затрат ОКСа», относимых на вводимые объекты капитального строительства.

2. Утверждено распределение косвенных расходов себестоимости работ и услуг, с использованием напрямую относимых по видам деятельности статей затрат.

За исключением вышеназванных, в учетную политику 2007 года изменения и дополнения не вносились.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Нематериальные активы (строка 110 Бухгалтерского баланса)

Структура нематериальных активов на начало и на конец отчетного периода:

Наименование актива	тыс. рублей	
	на 31.12.2006г.	На 31.12.2007г.
НИОКР	385	200
Квартиры, поставленные на баланс Общества до 2002 года	658	634

3.2. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 31.12.07 составляет 96 646 909 тыс. руб.

Основные средства Общества подразделяются на следующие группы:

	Наименование группы основных средств	На 31.12.2006		на 31.12.2007	
		Восстановительная стоимость	Остаточная стоимость	Восстановительная стоимость	Остаточная стоимость
	Здания	2 747 540	1 370 815	2 815 006	1 410 087
	Сооружения	31 770 004	14 044 949	68 135 517	24 501 000
	Машины и оборудование	8 836 272	3 077 725	25 384 527	7 559 647
	Транспорт	147 026	73 649	235 782	144 830
	Другие	25 947	17 262	76 077	56 597
	ИТОГО:	43 526 789	18 584 400	96 646 909	33 672 161

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 № 1072, приобретенных после 01.01.2002, исходя из норм, начисленных на основе сроков полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (с изменениями и дополнениями).

Начисленный износ ОС по состоянию на 31.12.2007 составил:

здания и сооружения	- 63,48% ,
машины и оборудование	- 70,21% ,
транспортные средства	- 38,57%,
производственный и хозяйственный инвентарь	- 31,12%,
другие основные средства	- 31,59%.

Сумма начисленной амортизации по основным группам основных средств на начало и конец отчетного года составляет, соответственно:

		тыс. рублей	
Группа основных средств		На 31.12.2006	На 31.12.2007
Здания		1 376 725	1 404 919
Сооружения		17 725 055	43 634 517
Машины и оборудование		5 758 547	17 824 880
Другие		82 062	110 432
ИТОГО		24 942 389	62 974 748

За текущий период поступило основных средств на 4 495 522 тыс. руб. (в том числе за счет ввода в действие новых основных средств 2 860 719 тыс. руб., покупки 1 601 125 тыс. рублей). Выбытие составило по остаточной стоимости 71 496 тыс. руб. (в том числе реализация 8 467 тыс. руб., списание – 63 029 тыс. рублей).

По результатам проведенной в 2007 году инвентаризации выявлено следующее:

- неучтенные основные средства, которые приняты на баланс по рыночной оценке на сумму 51 тыс. рублей.
- недостача объектов основных средств отнесена на виновных лиц в сумме 98 тыс. рублей.

По состоянию на 1 января 2007 года, в соответствии с Приказом ОАО «РАО «ЕЭС России» от 05.09.2006 г. № 615 «О проведении переоценки стоимости основных средств по РСБУ и оценки стоимости активов группы ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с требованиями МСФО», Приказом ОАО «Ленэнерго» № 394 от 06.10.2006 г. «О проведении переоценки стоимости основных средств», Протоколом от 27 марта 2007 г. рабочей группы ОАО «Ленэнерго» по проведению переоценки по состоянию на 01.01.2007 г. в Обществе была отражена в учете и отчетности переоценка следующих групп основных средств:

210 – сооружения (кроме ВЛ, теплосетей и гидротехнических сооружений);

220 – гидротехнические сооружения;

230 – линии электропередач (ВЛ, КЛ);

240 – теплосети;

411, 412 – машины и оборудование по производству тепловой электроэнергии;

420 – оборудование преобразования электроэнергии.

Наименование группы	Код группы	Первоначальная стоимость на 01.01.2007, тыс. руб.	Полная стоимость замещения на 01.01.2007, тыс. руб.	Коэф. переоценки
Сооружения (кроме ВЛ, теплосетей и гидротехнических сооружений)	210	21 107 665	39 526 187	1,87
Гидротехнические сооружения	220	45	80	1,77
Линии электропередач (ВЛ, КЛ)	230	10 435 274	32 924 702	3,16
Теплосети	240	25 305	44 380	1,75
Машины и оборудование по производству тепловой электроэнергии станций (турбогенераторы)	411	3 107	7 698	2,48
Машины и оборудование по производству тепловой электроэнергии станций (котлы и котельные установки)	412	951	1 233	1,30
Оборудование преобразования электроэнергии	420	8 339 605	16 342 419	1,96
Итого:		39 911 952	88 846 699	

Результат переоценки составил 12 646 929 тыс. рублей, из них сумма дооценки - 14 316 283 тыс. рублей, сумма уценки - 1 669 354 тыс. рублей. При этом увеличение первоначальной стоимости составило 48 924 955 тыс. рублей, увеличение амортизации – 36 278 026 тыс. рублей.

Изменение в 2007 году стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации составило 334 761 тыс. рублей.

К основным средствам, стоимость которых не погашается, относятся квартиры, жилищный фонд и земля.

Стоимость объектов основных средств, полученных по договорам аренды составляет 2 549 781 тыс. рублей, в том числе по договорам финансовой аренды - 1 962 363 тыс. рублей.

Основные средства, сданные в аренду и учитываемые на забалансовом счете 011, составляют 19 092 тыс. рублей.

Стоимость объектов недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации числятся в балансе Общества по строке 130 по состоянию на 31.12.07г. в сумме 114 097 тыс. рублей.

3.3. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 364 693 тыс. рублей.

тыс. рублей

Структура запасов	Остаток на 31.12.2006	Остаток на 31.12.2007
Запасы, в том числе	338 903	629 681
сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них	288 441	364 693
запасные части	36 088	124 969
прочие сырье и материалы	252 353	239 724
расходы будущих периодов	50 462	264 988

Резерв на снижение стоимости материалов в 2007 году не создавался.

В составе расходов будущих периодов по состоянию на 31.12.2007 года числятся следующие существенные расходы:

тыс.
рублей

Страхование	31 254
Программные продукты	138 922
Лицензии	65 805
Отпуска будущих периодов	5 029
Не распределенная сумма «затрат Окса»	14 457
Прочие расходы	9 521

3.4. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

На начало 2007г. затраты по незавершенному строительству составляли 3 421 771 тыс. рублей.

В течение 2007 года Обществом направлено на новое строительство, реконструкцию и техперевооружение 9 452 372 тыс. рублей, в том числе 1 601 125 тыс. рублей на покупку основных средств и оборудования к установке.

За 2007 год введено в эксплуатацию 2 860 719 тыс. рублей.

В связи с отсутствием перспектив использования в 2007 списаны затраты в незавершенное строительство на сумму 27 908 тыс. рублей.

Остаток затрат в незавершенном строительстве на 31.12.2007 составляет 7 717 346 тыс. рублей.

В связи с реконструкцией и новым строительством в 2007 были увеличены следующие мощности:

- до 40 мВА на ПС 110/10/10 №525 «Ильинка-2», ПС 110/10 № 43, ПС 110/10 № 93

- до 63 мВА на ПС 110/10 №535.

- до 25 мВА на ПС 110/35/6 кВ №32 «Бокситогорск»

- до 2,5 мВА ПС 110/10 кВ «Ольеши» с двумя трансформаторами мощностью по 2,5 мВА.

Кроме того, введена в эксплуатацию мобильная передвижная подстанция на ПС №124 мощностью 25 мВА для электроснабжения военного городка.

Закончено строительство заходов ВЛ 110 кВ на ПС 330кВ «Октябрьская», длиной 4,4 км. Завершены работы первого этапа по повышению пропускной способности Рошинского транзита 110 кВ от р. Сестра до ПС № 41 длиной 16 км.

За 2007 год были построены и введены в эксплуатацию новые ПС 110 кВ: «Лакhta» с трансформаторами 2*80 мВА и «Стрельна» - 2*40 мВА. Выполнены Заходы 4 КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ «Ржевская» - 2,8 км. По данным объектам прошли рабочие комиссии и ведётся работа по оформлению документов. Указанные объекты будут отражены в учете в первом полугодии 2008 года, сумма капитальных затрат на их создание составит 2 760 млн. руб.

В 2007 году были осуществлены реконструкции следующих подстанций и линий: 35 кВ №638 «Ладожская насосная-2 и № 613 с вводом двух трансформаторов по 6,3 мВА.

ПС 35 кВ № 705 с заменой трансформатора мощностью 16 мВА

ПС 35/10 кВ «Гавриловская» с заменой трансформатора 6,3 мВА.

ВЛ-110 кВ «Синявинская-2», протяженностью 13,5 км,

ВЛ 110 кВ «Колпинская-2», протяженностью 6,5 км,

ВЛ-35 кВ «Пельгорская», протяженностью 13 км.

Осуществлена замена медного провода и грозотроса на ВЛ 110 кВ Дудровская-3, протяженностью 7,5 км.

Для обновления старых производственных фондов произведена реконструкция и введены в работу:

- ВЛ 0,4-10 кВ:
- ВЛ - 6 кВ ф. 720-09 п. Мга протяженностью 12 км,
- ВЛ 10/0,4 кВ Детский дом д. Лопухинка протяженностью 8,5 км с трансформаторной мощностью 320 кВА.,
- ВЛИ - 10 кВ в п. Красноозерное протяженностью 12,3 км,
- ВЛИ - 10 кВ в п. Кондежская протяженностью 6,2 км, ТП с мощностью 100 кВА, ВЛИ - 10 кВ в п. Карпинская протяженностью 13,9 км, ТП с мощностью 250 кВА.

В 2007 году произведена реконструкция кабельных линий 0,4 – 10 кВ протяженностью 51,9 км, что повышает надежность электроснабжения потребителей Санкт-Петербурга.

Произведена замена аккумуляторных батарей на 26 подстанциях 110-35 кВ в Ленинградской области и Санкт-Петербурге.

Обществом продолжают работы по строительству:

- опорных электрических подстанций напряжением 110 кВ в Тихвине («Тихвин - Западная») и в Выборгском районе («Первомайская»).

- ВЛ 110 кВ «Вуокса 1-5», в 2007 году введен участок длиной 31,8 км.

Суммарная мощность трансформаторов, введенных в эксплуатацию в 2007 году на реконструированных и построенных трансформаторных подстанциях, составила 758,3 мВА. Введены в эксплуатацию линии электропередачи напряжением 110-35-10-0,4кВ общей протяженностью 263,8 км.

1 октября 2005 года в результате реорганизации Общества на баланс ОАО «Ленэнерго» поступил ряд морально устаревших объектов незавершенного строительства в основном проектно-изыскательские работы на общую сумму 17,6 млн.

рублей. По мнению руководства Общества, дальнейшее выполнение работ по этим проектам не целесообразно, списание затрат планируется в 2008-2009 годах.

Оборудование к установке по состоянию на 01.01.07. составило сумму 146 614 тыс. рублей.

В течение отчетного года приобретено оборудования к установке в сумме 1 014 358 тыс. рублей и передано в монтаж в сумме 1 004 172 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.07г. стоимость оборудования к установке составляет сумму 154 996 тыс. рублей.

3.5. Финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Финансовые вложения (инвестиции в дочерние, зависимые и другие Общества), по которым не принято решение Руководством Общества об их продаже, по состоянию на 31.12.07г. составляют 489 934 тыс. рублей, данные финансовые вложения отражены в разделе Баланса «Внеоборотные активы».

рублей					
Наименование		Доля в уставном капитале	На 31.12.2006	Год вложения	31.12.2007
ЗАО «Вэлма»	Акции привилегированные – 8 шт.	7,69% (по сведениям 2002)	8	1992 г.	8
ЗАО «Ленэнергоспецремонт»	Акции обыкновенные - 1000 шт.	100%	7 337 778	1999 г.	7 337 778
АОЗТ «Акватрон»	Акции обыкновенные - 5 шт.	3,33%	100	1991 г.	100
ЗАО «Выборг-Тэц»	Акции обыкновенные - 20 шт.	20%	12 000	1997 г.	-
ОАО «Невский Синдикат»	Акции обыкновенные - 40 000 шт.	4%	48 000	1994 г.	48 000
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Акции обыкновенные – 74 180 864 шт. и привилегированные – 38 063 689 шт.	12.51%	49 500 000	2005 г.	235 664 000
ОАО «Петербургские магистральные сети»	Акции обыкновенные – 74 180 864 шт. и привилегированные – 38 063 689 шт.	12.51%	132 800 000	2005 г.	186 216 000
ЗАО «Рускобанк»	Акции обыкновенные	5.25%	105 000	1993 г.	105 000
САК Энергогарант	Акции обыкновенные - 448 шт.	0,02%	4 480	1993 г.	4 480
ОАО «СЗ Энергетическая управляющая компания»	Акции обыкновенные – 74 180 864 шт. и привилегированные – 38 063 689 шт.	12.51%	32 300 000	2005 г.	60 554 000
ОАО «Энергоучет»	Акции	40%	4 000	1993 г.	4 000

Наименование		Доля в уставном капитале	На 31.12.2006	Год вложения	31.12.2007
	обыкновенные 4 000 шт.	-			
Итого:			222 111 366		489 933 358

Независимый оценщик ЗАО «Центральная финансово-оценочная компания» произвел оценку рыночной стоимости 12,51 % -го пакета акций выделенных обществ – ОАО «Петербургские магистральные сети», ОАО «Петербургская сбытовая компания» и ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания». В балансе данные финансовые вложения отражены по текущей рыночной стоимости. Вложения в акции других компаний в отчетности отражены по первоначальной стоимости.

В декабре 2007 года произведено списание с баланса Общества на убытки 20% пакета акций ЗАО «Выборг-ТЭЦ», в связи с решением регистрирующего органа от 30.05.2007 года № 20747040037110 об исключении из ЕГРЮЛ юридического лица ЗАО «Выборг-ТЭЦ», фактически прекратившего свою деятельность.

По состоянию на 31.12.2007 года проведена проверка наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. Проверка не подтвердила существенное снижение стоимости финансовых вложений. Резерв под обесценение вложений в ценные бумаги в течение отчетного периода не создавался.

3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества за отчетный год являлся транзит электрической энергии, цена (тариф) на который определялся на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

Вся задолженность характеризуется следующим образом:

	На 31.12.2006	На 31.12.2007	Рост (+), Снижение (-)
Всего дебиторская задолженность:			
Статья 230	7 410	12 773	+5 363
Статья 240	4 890 087	9 516 007	+4 625 920
ИТОГО	4 897 497	9 528 780	+4 631 283
В том числе:			
Покупатели и заказчики			
Статья 231	-	-	-
Статья 241	1 241 551	1 929 931	+688 380
ИТОГО	1 241 551	1 929 931	+688 380
Авансы выданные			
Статья 234	-	-	-
	2 591 334	4 789 022	+2 197 688

Статья 245			
ИТОГО	2 591 334	4 789 022	+2 197 688
Прочие дебиторы	7 410	12 773	+5 363
Статья 235	1 057 202	2 797 054	+1 739 852
Статья 246			
ИТОГО	1 064 612	2 809 827	+1 745 215

В 2007 году остаток Дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты, значительно вырос. По сравнению с 2006 годом дебиторская задолженность в целом увеличилась на 4 625 920 тыс. руб. или 51%.

На рост дебиторской задолженности от покупателей и заказчиков в основном повлияло увеличение задолженности абонентов по передаче имущества по договорам на технологическое присоединение на сумму 690,3 млн. рублей.

По авансам выданным, рост дебиторской задолженности составил 2 197,6 млн. рублей, в том числе, по статьям:

-авансы строительным организациям на сумму 1 588,7 млн. рублей,

-по авансам выданным поставщикам услуг на 632,4 млн. рублей.

По прочей дебиторской задолженности рост дебиторской задолженности составил 1 739,8 тыс. рублей, в том числе, по статьям:

- НДС с авансов на сумму 361,5 млн. рублей,

- авансы по договорам лизинга на сумму 732,3 млн. рублей

- переплаты по налогам на сумму 436,3 млн. рублей.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230:

тыс. рублей

Наименование	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев в т.ч.	7 410	12 773
Прочие дебиторы (займы выданные работникам и задолженность по квартирам и т.д.)	7 410	12 773

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240:

тыс. рублей

Наименование	На 31.12.2006	На 31.12.2007
--------------	------------------	------------------

Наименование	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.:	4 890 087	9 516 007
<i>Покупатели, заказчики, стр. 241 из них</i>	1 241 551	1 929 931
<i>задолженность бюджета по льготным слоям населения, в том числе:</i>	563 502	561 500
Подлежащая возмещению из федерального бюджета	196 718	196 718
Подлежащая возмещению из бюджета СПб	306 576	306 576
<i>другие покупатели и заказчики в том числе:</i>	678 049	1 368 431
ООО "РКС-энерго"	100 283	269 583
ООО "Адамант"	5 680	207 212
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	37	160 208
<i>Авансы выданные, стр. 245, в том числе:</i>	2 591 334	4 789 022
<i>Строительным организациям, в том числе:</i>	2 394 270	3 983 031
ЗАО "ЭФЭСК"	465 628	332 154
ООО "НПО"Интерэлектромонтаж"	12 253	286 431
ЗАО «УНР-427»	139 480	341 196
ООО "СКФ Энергостройремонт"	89 000	257 288
ООО "Энергострой-МН"	155 500	273 969
ООО «Запэлектромонтаж»	80 869	246 870
<i>Поставщикам услуг, в том числе:</i>	137 593	770 040
ОАО «ФСК»	20 683	171 248
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	0	61 284
Задолженность агента ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	0	220 769
ООО "Петроэстейт"(аванс по договору аренды)	0	71 721
<i>Прочие дебиторы стр. 246 в том числе:</i>	1057202	2797054
Переплата по налогам в федеральный бюджет	148	510 094
Другие дебиторы, в том числе:	959 731	2 255 067
- НДС с авансов полученных	896 467	1 257 956
- НПФ электроэнергетики (солидарный счет)	21 582	61 773
Авансы, выданные по договорам лизинга	33 044	765 253
ООО «Петроэстейт»	0	131 063

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной по состоянию на 31.12.2007, Общество не выявило сомнительной задолженности покупателей и заказчиков и/или прочих сомнительных долгов. Задолженность в сумме 11 329,85 тыс. рублей за электроэнергию, потребленную абонентами, по которым в настоящее время проводятся процедуры банкротства не может быть отнесена к сомнительной задолженности, так как со стороны ОАО «Ленэнерго» проводится успешная работа по погашению задолженности – поступают денежные средства от абонентов, часть дел находится на судебном рассмотрении.

Резерв по сомнительным долгам Обществом не создавался.

Нереальная к взысканию задолженность в размере 4 803 тыс. рублей списана на убыток Общества. Нереальная к взысканию и просроченная задолженность на 31.12.2007г. отсутствует.

3.7. Займы и кредиты

3.7.1. Краткосрочные долговые обязательства (статья 610 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 01.01.2007г. задолженность по полученным займам, подлежащим погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты составляла 3 062 140 тыс. рублей.

В составе задолженности по полученным займам, подлежащим погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты на начало 2007 года был учтен:

- облигационный заём (неконвертируемые процентные документарные на предъявителя облигации серии 01 с обязательным централизованным хранением, выпуск 30.03.04г.) на сумму 2 999 801 тыс. рублей;

- начисленный купонный доход в размере 62 339 тыс. рублей.

Количество облигаций выпущенных по данному займу составило 3 000 000 штук номинальной стоимостью 1 тыс. рублей каждая. Доходность каждой облигации - 10,25 % годовых по каждому из шести купонов. Доход по каждому купону одной облигации составлял 51,11 рублей, периодичность выплаты 182 дня.

Обществом в 2007 году по облигационному займу серии 01 был начислен купонный доход в размере 90 981 тыс. рублей. В 2007 данные облигации были успешно погашены 16 и 17 апреля 2007г. в сумме 2 999 801 тыс. рублей. Выплата купонного дохода по шестому купону была осуществлена 16.04.07 г. в сумме 153 320 тыс. рублей.

В составе задолженности по полученным займам, подлежащим погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты по состоянию на 31.12.07 г. были учтены начисленные купонные доходы по облигационным займам серии 02 и серии 03, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Наименование банка	Текущая задолженность на 31.12.06	Текущая задолженность на 31.12.07
НП «Национальный депозитарный центр», купонный доход по облигационному займу серии 02	-	105 982
НП «Национальный депозитарный центр», купонный доход по облигационному займу серии 03	-	45 483

ИТОГО:	-	151 465
---------------	---	----------------

В составе краткосрочных обязательств были учтены:

- краткосрочные кредиты;
- начисленные проценты по краткосрочным кредитам,
- начисленные проценты по валютному кредиту.

тыс. рублей

Наименование банка	Сумма кредита по договору	Дата получен ия	Текущая задолженнос ть на 31.12.06	Текущая задолженнос ть на 31.12.07
ОАО "Альфа-Банк"	2 430 000	29.06.06	1 000 000	-
ОАО "Альфа-Банк"	2 300 000	30.05.06	500 000	-
Начислены %			2 301	
Barclays Bank PLC, Начислены %			-	20 629
ИТОГО:			1 502 301	20 629

В течение 2007года были начислены проценты за пользование краткосрочными кредитами в сумме 537 622 тыс. рублей и уплачены банкам в сумме 430 168 тыс. рублей. Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней отсутствует.

3.7.2. Долгосрочные долговые обязательства (статья 510 Бухгалтерского баланса):
тыс.руб.

Наименование банка	Сумма кредита по договору	Дата получен ия	Текущая задолженно сть на 31.12.06	Текущая задолженно сть на 31.12.07
Долгосрочные				

займы				
Облигационный займ серии 02	3 000 000	02.02.07	-	3 000 000
Облигационный займ серии 03	3 000 000	25.04.07	-	3 000 000
ИТОГО:				6 000 000
Долгосрочные кредиты банков				
Синдицированный кредит	200 000 000 \$	18.12.07		4 900 000
ИТОГО:			-	4 900 000
Всего:				10 900 000

В составе долгосрочных долговых обязательств в 2007году были учтены следующие обязательства:

1. Облигационный заём (неконвертируемые процентные документарные на предъявителя облигации серии 02 с обязательным централизованным хранением, выпуск 14.11.06г.) на сумму 3 000 000 тыс. рублей. Количество облигаций выпущенных по данному займу составило 3 000 000 штук номинальной стоимостью 1 тыс. рублей каждая. Дата начала размещения выпуска облигаций серии 02 - 2 февраля 2007г. Дата погашения облигаций по номинальной стоимости 27 января 2012 года. Объем выпуска по номинальной стоимости составил 3 000 000 тыс. рублей. Доходность каждой облигации определена как 8,54 % годовых по каждому из десяти купонов. Доход по каждому купону одной облигации составляет 42,58 рублей, периодичность выплаты 182 дня. В 2007 году Обществом был начислен купонный доход в сумме 233 722 тыс. рублей. Выплата купонного дохода по первому купону была осуществлена 01.08.07г. в сумме 127 740 тыс. рублей.

2. Облигационный заём (неконвертируемые процентные документарные на предъявителя облигации серии 03 с обязательным централизованным хранением, выпуск 27.03.07г.) в количестве 3 000 000 штук номинальной стоимостью 1 тыс. рублей каждая на сумму 3 000 000 тыс. рублей. Дата начала размещения выпуска облигаций (серии 03) - 25 апреля 2007г. Срок погашения 18.04.2012года. Объем выпуска по номинальной стоимости составил 3 000 000 тыс. рублей. Доходность каждой облигации определена как 8,02 % годовых по каждому из десяти купонов. Доход по каждому купону одной облигации составляет 39,99 рублей, периодичность

выплаты 182 дня. В 2007 году по нему был начислен купонный доход в сумме 165 453 тыс. рублей, при этом выплата купонного дохода составила сумму 119 970 тыс. рублей.

3. Синдицированный кредит, отраженный в отчетности в сумме 4 900 000 тыс. рублей.

19 ноября 2007г Советом директоров Общества была одобрена сделка по организации синдицированного кредита на международном рынке капитала для нужд ОАО «Ленэнерго». 12 декабря 2007 года привлечены кредитные ресурсы от «Барклайс Банк ПЛС» (Barclays Bank PLC) в форме синдицированного кредита на следующих условиях:

Сумма синдицированного кредита - 200 000 000,00 (Двести миллионов) долларов США, на срок 3 года, в виде Кредитной линии.

Проценты кредита - 3m LIBOR в долларах США плюс маржа в размере 1.25 % годовых и дополнительный платеж в виде комиссии за организацию кредита.

Хеджирование осуществилось посредством заключения договора «Простой валютный своп» между «Барклайс Банк ПЛС» и ОАО «Ленэнерго». В результате данной сделки Обществом был получен рублевый эквивалент валютного кредита в сумме 4 900 000 тыс. руб. и зафиксирована процентная ставка в размере 8, 42% годовых.

Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней отсутствует.

Дополнительными расходами Общества в 2007 году, были:

1. Услуги по организации облигационных займов 02 и 03 серий:
 - ОАО «Альфа-банк» - 20 448 тыс. рублей;
 - ОАО «ВТБ» - 20 590 тыс. рублей.
2. Услуги по допуску ценных бумаг к размещению и допущению к торгам в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» в сумме 600 тыс. рублей.
3. Услуги по организации синдицированного кредита на международном рынке капитала - «Барклайс Банк ПЛС» в сумме 61 682 тыс. рублей.

3.8. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

В составе долгосрочных обязательств отражена реструктуризированная долгосрочная кредиторская задолженность, в виде векселей выданных, концерну «Росэнергоатом» за покупную электроэнергию, подлежащая выплате равными долями в 2010 и позднее 2020 года, а также задолженность перед ООО «Катерпиллар Тосно», за капитальное строительство, подлежащая равномерному погашению траншами в сумме 1 800 тыс. рублей ежегодно.

тыс. рублей		
Наименование	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Долгосрочная кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	183 130	181 180
Концерн «Росэнергоатом»	132 005	132 005
ООО «Катерпиллар Тосно»	51 102	49 152

3.9. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

тыс. рублей

Наименование	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Краткосрочная кредиторская задолженность всего:	5 609 923	14 245 945
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса), из них:	1 195 431	3 032 153
строительным организациям, в том числе:	605 683	1 766 217
ЗАО "ЭФЭСК"	219 754	769 003
ООО "Леноблэнергострой"	12 418	247 381
ЗАО «МиН»	31 348	118 994
ЗАО «Спецэлектромонтаж»	17 645	49 523
ООО «Центр развития сети»	0	30 207
ремонтным организациям	129 181	137 520
ЗАО "ЭФЭСК"	4 283	5 452
ЗАО «МиН»	496	5 689
ЗАО «Спецэлектромонтаж»	11 270	19 551
ОАО "Е4-Севзапэнергосервис"	18 966	17 121
ООО "Альфа-Центр"	843	11 359
Расчеты с другими поставщиками и подрядчиками, в том числе:	460 567	1 128 416
ЗАО "Адамант"	0	216 818
ОАО " Управляющая энергетическая компания"	0	142 674
ЗАО "Советник"	0	65 359
ЗАО "ЭФЭСК"	3 129	2 250
ЗАО «Спецэлектромонтаж»	1 636	1 862
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	47 584	71 531
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса), из них:	49 996	37 058
Пенсионный фонд	33 430	31 215
Фонд социального страхования	4 783	4 806
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса),из них:	729 509	393 556
Федеральному бюджету		181
Бюджету субъектов РФ	703 908	411
	20 919	211 144
Полученные авансы (627 строка баланса), из них	3 550 734	7 559 513
- от заявителей по технологическому присоединению:		
Стройкорпорация «Возрождение»	3 570	379 403
ОАО «СПб электрические сети»	2	274 057
ООО «Макромир»	109 297	202 187
ООО «Цемент»	0	162 500
- за услуги по передаче электроэнергии:		
ОАО «ПСК»	75 845	0
ОАО «Балтика»	86	203
ООО «ТранснефтьсервисС»	0	2 685
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса) из них:	36 669	3 152 134
НДС в неоплаченной продукции		

Наименование	На 31.12.2006	На 31.12.2007
другие кредиторы	967	586
	35 702	3 151 548

Кредиторская задолженность за отчётный период увеличилась на 39,3% или 8 636 022 тыс. рублей. Существенный рост задолженности вызван масштабным строительством и реконструкцией основных средств Общества.

В составе кредиторской задолженности существенно выросла следующая задолженность:

- по строительным организациям на сумму 1 160,5 млн. рублей;
- по другим поставщикам и подрядчикам на сумму 667,8 млн. рублей, в основном за счет задолженности по зачетным сделкам по имущественным договорам на технологическое присоединении;
- по авансам, полученным на сумму 4 008,7 млн. рублей, увеличение объясняется поступлением авансовых платежей по услугам технологического присоединения;
- по прочим кредиторам на сумму 3 115,8 млн. рублей, в основном за счет денежных средств, полученных в счет оплаты акций Общества размещенных по дополнительной эмиссии. Для погашения обязательств Обществом планируется процедура регистрации дополнительной эмиссии акций.

3.10. Капитал и резервы

3.10.1. Уставный капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса)

В течение 2007 года изменения уставного капитала не было, по состоянию на 31.12.2007 - полностью оплачен.

Вид ценной бумаги	<i>Общее количество</i> (шт.)	Номиналь ная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	691 854 144	1	691 854 144
Привилегированные акции	93 264 311	1	93 264 311
ИТОГО:	785 118 455		785 118 455

Держателем реестра акционеров Общества является ОАО «Центральный Московский Депозитарий».

Согласно списку акционеров Общества на 31.12.2007 г. общее количество акционеров Общества – 9 202, номинальных держателей – 23. Крупнейшими акционерами Общества являются:

- ОАО РАО «ЕЭС России», доля в уставном капитале составляет 59,34 %, обыкновенных акций – 67,34%;

- Банк ВТБ (ОАО), доля в уставном капитале составляет 28,22 %, обыкновенных акций – 25,00%;

Из общего количества обыкновенных акций:

Тип держателей	Количество держателей	Количество принадлежащих акций
Владельцы - физические лица:	4 628	11 189 764
Владельцы - юридические лица:	28	173 071 521
Номинальные держатели:	10	507 592 859
ВСЕГО:	4 666	691 854 144

Из общего количества привилегированных акций типа А:

Акции привилегированные типа А	Количество держателей	Количество принадлежащих акций
Владельцы - физические лица:	4 499	19 313 512
Владельцы - юридические лица:	24	51 228 946
Номинальные держатели:	13	22 721 853
ВСЕГО:	4 536	932 264 311

23.08.2007г. внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Ленэнерго» принято решение об увеличении размера уставного капитала Общества, путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 239 937 573 (Двести тридцать девять миллионов девятьсот тридцать семь тысяч пятьсот семьдесят три) штуки.

29.08.2007г. Советом директоров ОАО «Ленэнерго» утверждены:

1. Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «Ленэнерго»;
2. Проспект ценных бумаг ОАО «Ленэнерго»;
3. определена цена размещения ценных бумаг ОАО «Ленэнерго», в том числе лицам, имеющим право преимущественного приобретения дополнительных акций ОАО «Ленэнерго», в размере 37 (Тридцать семь) рублей 44 копейки за одну дополнительную акцию.

25.10.2007г. ФСФР России зарегистрировало Решение о дополнительном выпуске обыкновенных акций ОАО «Ленэнерго». Выпуску присвоен государственный номер 1-01-00073-A-001D.

14.11.2007г. дата начала размещения дополнительных акций ОАО «Ленэнерго».

17.12.2007г. завершено действие права преимущественного приобретения акций ОАО «Ленэнерго» дополнительного выпуска. Количество Акции, подлежащих размещению в результате осуществления преимущественного права приобретения Акции, составило: 1 219 502 целых 04/100 штук на сумму 45 658 156,38 рублей.

18.12.2007г. между ОАО «Ленэнерго» и Санкт-Петербургом в лице КУГИ заключен договор купли продажи дополнительных акций ОАО «Ленэнерго» в количестве 80 128 205 (Восемьдесят миллионов сто двадцать восемь тысяч двести пять) штук на сумму 2 999 999 995 (Два миллиарда девятьсот девяносто девять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто пять) рублей 20 копеек. Форма оплаты денежные средства

Размещение дополнительного выпуска акций ОАО «Ленэнерго» планируется завершить 24.10.2008г.

После завершения размещения дополнительного выпуска акций и государственной регистрации отчета об итогах выпуска дополнительных акций ОАО «Ленэнерго», в Устав Общества будут внесены изменения об увеличении размера уставного капитала Общества.

Котировки ценных бумаг ОАО «Ленэнерго» за 2007 год на Фондовой бирже Российской Торговой Системы характеризуются следующими данными:

Квартал	Тип акции	Средняя рыночная цена USD	Количество сделок (шт)	Количество ценных бумаг (шт)	Объем торгов, USD
1	Обыкновенные	1,67	6	301 320	504 018
	Привилегированные	1,29	7	850 000	1 100 000
2	Обыкновенные	1,65	5	300 000	496 200
	Привилегированные	1,25	5	320 000	401 420
3	Обыкновенные	1,66	5	100 745	167 281
	Привилегированные	1,24	1	55 000	68 200
4	Обыкновенные	1,83	28	436 632	798 781
	Привилегированные	1,64	12	861 053	1 412 922

5 декабря 2007г. обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Ленэнерго» были включены в котировальные списки «Б» биржи РТС.

Котировки ценных бумаг ОАО «Ленэнерго» за 2007 год на Фондовой бирже ММВБ характеризуются следующими данными:

Квартал	Тип акции	Средняя рыночная цена (руб)	Количество сделок (шт)	Количество ценных бумаг (шт)	Объем торгов, (руб)
1	Обыкновенные	44,77	680	791 304	35 422 802
	Привилегированные	33,06	715	1 171 353	38 727 979
2	Обыкновенные	43,49	352	492 900	21 435 598
	Привилегированные	32,78	316	698 700	22 904 505
3	Обыкновенные	40,88	221	212 400	8 683 661
	Привилегированные	30,26	306	511 100	15 467 413
4	Обыкновенные	42,25	276	418 408	17 677 095
	Привилегированные	34,04	325	1 131 633	38 517 786

21 декабря 2007г. обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Ленэнерго» были включены в котировальные списки «Б» биржи ММВБ.

3.10.2 Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал Общества по состоянию на 31.12.2006 составлял 17 710 459 тыс. рублей. По состоянию на 01.01.2007 года прошедшая переоценка основных средств привела к увеличению добавочного капитала на 14 316 283 тыс. руб., который составил 31 804 125тыс. руб.

В 2007 году произошло уменьшение добавочного капитала за счет списания переоценки на нераспределенную прибыль прошлых лет при выбытии объектов основных средств на 32 233 тыс. руб. и на 31.12.07 г. добавочный капитал составил 31 991 553 тыс. рублей.

3.10.3 Резервный капитал (статья 430 Бухгалтерского баланса)

Уставом Общества (п. 8.1.) предусмотрено создавать резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала Общества. Резервный фонд должен формироваться путем обязательных ежегодных отчислений. Размер ежегодных отчислений в соответствии с Уставом Общества составляет 5 % от чистой прибыли до достижения Резервным фондом размера, установленного Уставом.

Резервный фонд на отчетную дату, созданный в соответствии с учредительными документами составил сумму 134 604 тыс. рублей. В отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

3.10.4 Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (строка 470 Бухгалтерского баланса)

Непокрытый убыток на 01.01.2007г. составил 2 215 741 тыс. руб., который состоит из:

- Нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 423 970 тыс. рублей;
- Фонда накопления - 156 963 тыс. рублей;
- Убытков прошлых лет в размере 1 349 937 тыс. рублей;
- Отражения переоценки основных фондов (-)1 446 737 тыс. рублей.

По решению годового общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго» (протокол № 1 от 02.07.07г.) чистая прибыль Общества за 2006 г. в сумме 423 970 тыс. руб. распределена на:

тыс. рублей

Фонд накопления	381 573
Дивиденды по привилегированным акциям	42 397

В нераспределенную прибыль прошлых лет перенесена из добавочного капитала сумма дооценки основных средств, списанных в 2007 году в размере 32 233 тыс. рублей.

За отчетный период Обществом получена чистая прибыль в размере 916 067 тыс. руб.

Таким образом, непокрытый убыток на 31.12.2007г. составил 884 969 тыс. рублей, который состоит из:

- Фонда накопления – 538 536 тыс. рублей;
- Непокрытого убытка прошлых лет в размере 1 349 937 тыс. рублей;
- Отражения переоценки основных фондов (-)1 669 354 тыс. рублей;
- Сальдо по переоценке выбывших основных средств – 17 723 тыс. рублей, из них 32 233 тыс. рублей – списание дооценки, (-)17 082 тыс. рублей – передача жилья в муниципальную собственность;

- Корректировки налога на прибыль – 661 996 тыс. рублей;
- Чистой прибыли за 2007год в размере 916 067 тыс. руб.

3.10. Изменение валюты баланса.

Валюта баланса изменилась из-за отражения результатов переоценки основных средств по состоянию на 01.01.2007 на общую сумму 12 646 929 тыс. рублей:

3.11. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка от реализации составила:

тыс. рублей

	На 31.12.2006	На 31.12.2007	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы №2)	10 510	15 265	+4 755	+62
В том числе:	211	492	281	%
От транспортировки электроэнергии	8 356 860	11 605 858	+3 248 998	+72 %
От технологического присоединения	1 996 764	3 493 550	+1 496 786	+74 %
Работы и услуги промышленного характера	132 343	138 782	+6 439	+10 %
Прочие работы и услуги непромышленного характера	24 244	27 302	+3 058	12%

В отчетном году произошел прирост выручки по сравнению с прошлым годом на 62% и составил 4 755 281 тыс. руб.

Увеличение выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим на 4 755 281 тыс. руб. связано в основном с увеличением доходов от передачи электроэнергии на 3 248 998тыс. руб. и доходов от оказания услуг по технологическому присоединению на 1 496 786 тыс. рублей. Оказание услуг по технологическому присоединению, исполнение обязательств по которым, производилось в форме передачи объектов недвижимости и оборудования, в 2007 году составило 2 018 407 тыс. рублей.

За отчетный год себестоимость от продаж по сравнению с прошлым годом увеличилась на 72 % и составила 13 089 млн. руб.

тыс. рублей

Наименование	2006г	2007г.	Отклонение	
			сумма	%
себестоимость всего (стр.020 формы №2)	9 554	13 089	+3 534	72%
в том числе:	811	426	615	
от транспортировки электроэнергии	9 231	12 544	+3 313	74%
От технологического присоединения	273	278	+4 951	10%
Работы и услуги промышленного характера	49 609	164 102	+114 493	30%

Прочие работы и услуги непромышленного характера	183	101 855	+101 672	90%
---	-----	------------	-------------	-----

3.12. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. рублей

	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Прочие доходы	4 206 289	448 854
в том числе:		
От реализации основных средств, кроме квартир	2 185	18 568
От реализации квартир	3 710	9 124
От реализации МПЗ	16 796	21 517
От реализации валюты	23	-
От реализации НМА	-	-
От продажи ценных бумаг	4 083 433	37
От реализации других активов	7 082	18 526
От совместной деятельности	-	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде	-	2 482
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде	29 092	9 057
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде	4 094	-
Прибыль до 01.01.2004 г., выявленная в отчетном периоде	4 107	9 860
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым	319	2
получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	5 751	9 323
Кредиторская задолженность более трех лет	344	198
Курсовые разницы	8 919	36 457
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	-	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	10 429	8 754
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	30 005	304 949
Другие доходы		
Прочие расходы	3 139 768	578 983
в том числе:		
От реализации основных средств, кроме квартир	341	10 218
От реализации квартир	138	275
От реализации МПЗ	10 497	6 522
От реализации валюты	12	-
От реализации НМА	-	-
От продажи ценных бумаг	2 546 334	37
От реализации других активов	7 075	18 624
Налог на милицию	-	-
Налог на перепродажу автомобилей	-	-
Налог на уборку территории	-	-
Налог на рекламу	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль	-	-
Налог на операции с ценными бумагами	-	-
Сбор за наименование "Россия"	-	-

Другие налоги	-	-
Услуги банков	6 500	69 846
Содержание законсервированных объектов	-	-
Аннулированные производственные заказы	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	6 471	49 844
Резерв по сомнительным долгам	273	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам	-	-
Выбытие активов без дохода	21 083	-
НДС по безвозмездно переданному имуществу	-	10 765
Передача имущества в муниципальную собственность	-	43 439
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде	-	12 350
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде	16 901	3 654
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде	2 701	6
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде	61	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	1 840	47 972
Госпошлины по хозяйственным договорам	494	535
Дебиторская задолженность более трех лет	73 216	4 803
Курсовые разницы	313	220
Судебные издержки	35	501
Хищения, недостачи	1 205	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли	-	90
Издержки по исполнительному производству	203	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли	34 925	-
Погашение стоимости квартир работников	3 770	8 988
Расходы на проведение спортивных мероприятий	625	2 152
Расходы на проведение культурно-просветительных Мероприятий	8 823	18 058
Расходы на благотворительность	2 511	34 916
Стоимость утраченных материально - производственных Ценностей	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий	-	-
Другие расходы	393 421	235 168

В 2007 году общая сумма прочих доходов уменьшились по сравнению с 2006 годом на 3 757 435 тыс. рублей, так как в 2006 году большую сумму в прочих доходах составляла продажа акций ОАО «ПГК» на сумму 4 083 433 тыс. рублей. Увеличение прочих доходов произошло по таким статьям, как доход от реализации МПЗ на 4 721 тыс. рублей, доход от реализации основных средств на 16 383 тыс. рублей, доход от реализации других активов на 11 444 тыс. рублей, оприходования имущества, оказавшегося в излишке по результатам инвентаризации на 27 538 тыс. рублей, списания кредиторской задолженности на 3 572 тыс. рублей.

Прочие расходы за 2007 год уменьшились на 2 560 785 тыс. рублей, в том числе расходы от реализации МПЗ уменьшились на 3 975 тыс. рублей, от продажи ценных бумаг уменьшились на 2 546 297 тыс. рублей, от реализации других активов увеличились на 11 545 тыс. рублей, услуги банков увеличились на 63 346 тыс. рублей, затраты по обслуживанию ценных бумаг увеличились на 43 373 тыс. рублей, убытки прошлых лет уменьшились на 3 653 тыс. рублей, пени, штрафы и неустойки увеличились на 46 132 тыс. рублей, списанная дебиторская задолженность более 3-х лет уменьшилась на 68 413 тыс. рублей, судебные издержки увеличились на 466 тыс. рублей, расходы на благотворительность увеличились на 32 405 тыс. рублей.

3.13. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2006	2007
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	423 970	916 067
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	691 854 144	691 854 144
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,613	1,3241

3.14. Налоги

За отчетный 2007 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 1 691 506 тыс. рублей и налоговая в сумме 2 584 479 тыс. рублей. Текущий налог на прибыль за отчетный год, сформированный под влиянием существующих налоговых разниц, составил 620 275 тыс. рублей. Условный расход по налогу на прибыль составил 405 962 тыс. рублей.

Общая сумма налоговых активов и обязательств, сформированных на основании налоговых разниц, и повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль составила 214 313 тыс. рублей:

- Постоянное налоговое обязательство – 371 514 тыс. рублей;
- Отложенный налоговый актив – (-) 16 743 тыс. рублей;
- Отложенное налоговое обязательство – (-) 140 458 тыс. рублей.

В 2007 году в Обществе было произведено уточнение своих обязательств по налоговым платежам за предыдущие годы, вследствие признания прочих внереализационных расходов как принимаемых в целях налогообложения Общество уменьшило начисленный ранее налог и взыскало с бюджета 661 996 тысяч рублей.

В соответствии с учетной политикой ОАО «Ленэнерго» в целях налогообложения ОАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи в части исчисления налога на добавленную стоимость и налога на прибыль по методу начисления, остальные налоги – в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, Законодательством РФ и субъектов РФ по налогам и сборам.

В связи с этим, за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

тыс. руб.

Бюджеты/Виды налогов	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реструктурированная (пени, штрафы)
Федеральный бюджет	444 541	107 777	-
1. НДС	423 216	-	-

Бюджеты/Виды налогов	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реструктурированная (пени, штрафы)
2. Налог на прибыль	-	74 684	-
3. Экологические платежи	-		-
4. Прочие налоги	13 113	33 093	-
5. Пени	8 212	-	-
Областной бюджет	21 023	211 143	-
1. Имущество	10 496	17 168	-
2. Налог на прибыль	10 527	193 502	-
3. Экологические платежи	-	-	-
4. Транспортный налог	-	473	-
5. Пени	-	-	-
Местный бюджет	25	1 001	-
1. Имущество	-	-	-
2. Налог на прибыль	-	-	-
3. Экологические платежи	-	-	-
4. Налог на доходы физических лиц	-	-	-
5. Земельный налог	-	882	-
6. Прочие	25	118	-
7. Пени	-	1	-
ИТОГО начислено налогов			-
Справочно: <u>Начислено арендной</u>	-	17 235	-

Бюджеты/Виды налогов	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реструктурированная (пени, штрафы)
платы за землю			
В т.ч. Местный бюджет	-	17 235	-
Федеральный бюджет	-	-	-
Всего налогов и платежей	-	1 077 134(начислено)	-

В соответствии с ПБУ 18/02 в бухгалтерском учете ОАО «Ленэнерго» отражены суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства. Характеристика отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства за отчетный период представлена следующим образом:

тыс. руб.

	Остаток на 31.12.2006 г.	Начислено	Погашено	Остаток на 31.12.2007 г.
Отложенный налоговый актив				
Основные средства	109 200	8 377	5 739	111 838
Расходы будущих периодов	3 689	15 159	3 908	14 940
Финансовые вложения	40 774	-	40 774	-
Прочие отложенные расходы	1 942	13 526	3 384	12 084
ИТОГО:	155 605	37 062	53 805	138 862
Отложенное налоговое обязательство				
Основные средства	619 812	102 065	15 054	706 823
Внеоборотные активы (проценты к уплате, относящиеся к объектам капитальных вложений)	-	18 279	-	18 279
Материалы	-	6 308	3 802	2 506
Расходы будущих периодов	40	10 993	1 836	9 197
Финансовые вложения	-	23 505	-	23 505
ИТОГО:	619 852	161 150	20 692	760 310
Постоянное налоговое обязательство				
Основные средства	-	275 597	-	-
Прочие внереализационные расходы (материальные)	-	95 917	-	-

помощь, выплаты социального характера, штрафы, пени, неустойки по решению суда, премирование к праздничным датам, безвозмездно переданное имущество городу, расходы на благотворительность образовательным учреждениям, учреждениям культуры, православным организациям)				
ИТОГО:	-	371 514	-	-

3.15. Аффилированные лица

Перечень аффилированных лиц приведен в приложении №1 к пояснительной записке.

Ценообразование на транспортировку электроэнергии определяется согласно установленным тарифам. Тарифы утверждены РЭК Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике правительства Ленинградской области, остальные услуги определялись из сложившихся цен на рынке региона.

3.15.1. Состояние расчетов с аффилированными лицами

Дебиторская задолженность, тыс. рублей

Наименование	Характеристика задолженности	Сумма задолженности	Сумма задолженности
		На 31.12.2006	На 31.12.2007
ОАО "РАО "ЕЭС России"	расходы на проведение Всероссийского совещания "Надежность, функционирование ОАО РАО ЕЭС России в период реформирования энергетики и задачи 2004г."	2 173	2 173
Компании группы ОАО "РАО "ЕЭС России", всего		8 812	394 900
в том числе			
ОАО "Петербургские магистральные сети"	Транспортные услуги производственного характера	4 535	-
ОАО "Петербургская сбытовая компания", всего		-	221 493
в том числе:			
оказание услуг по передаче электрической энергии		-	160 208

оказание услуг по передаче электрической энергии (покупка потерь) аванс выданный		-	61 285
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"		3 307	347
в том числе			
Задолженность по расчетам за тепловую энергию на хоз. нужды		3 094	310
Транспортные услуги		213	37
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"		303	
В том числе			939
закупка, хранение, сборка и установка товаров; аренда офисной мебели и иного движимого имущества по адресу: Марсово поле, д.1		169	0
аванс за полиграфические услуги		134	939
ОАО "ФСК"	Плата за оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНС	0	171 248
ОАО "Севзап НТЦ"	Договор подряда на выполнение проектных работ	117	454
ОАО "Инженерный центр ЕЭС"	предоплата за экспертизу нормативно-технической документации по топливоиспользованию	17	17
ОАО "Вологдаэнерго"	Расчеты за технические услуги	211	78
ОАО "Карелэнерго"	аварийно-восстановительные работы/Ликвидация последствий технологических нарушений, вызванных стихийными бедствиями и иными причинами.	72	71
ОАО "Псковэнерго"	Аренда автомобиля	86	86
ОАО "Новгородэнерго"	аварийно-восстановительные работы	164	164
ОАО «Петербургские магистральные сети»		-	3
Прочие аффилированные лица, всего		7513	8 918
в том числе:			
ЗАО "Генеральная энергетическая строительная компания"	Поставка оборудования и строительно-монтажные работы	247	1 371

ОАО "Энергоучет"	Поставка электротехнической продукции	7 266	7 093
------------------	---------------------------------------	-------	-------

Кредиторская задолженность, тыс. рублей

Наименование	Характеристика задолженности	Сумма задолженности	Сумма задолженности
		На 31.12.2006	На 31.12.2007
ОАО "РАО "ЕЭС России"	Оказание агентских услуг по оценке ОС	-	4 843
	НДС в инвест.составляющей абонплаты по решению Третьского суда РАО «ЕЭС России»	-	44 698
Компании группы ОАО "РАО "ЕЭС России", всего		236 456	26 511
в том числе			
ОАО "Петербургская сбытовая компания", всего		93 669	19 257
в том числе			
Электроэнергия на хозяйственные нужды		10 635	19 134
оказание услуг по передаче электрической энергии (аванс за транзит по сетям Ленэнерго)		75 845	0
оказание услуг по передаче электрической энергии (покупка потерь)		7 171	0
Суммы по расчетам (возмещение ущерба, ошибочно перечисленное)		18	123
ОАО "МРСК Северо-Запада"	оказание комплексных консультационных услуг	4 000	0
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"		16 039	6 483
в том числе			
Автотранспортные услуги		15 874	3 462
Задолженность по расчетам		13	1 062
Теплоэнергия на хозяйственные нужды		152	1 959
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"		854	771
В том числе			
Субаренда нежилых помещений		505	0
Изготовление полиграфической продукции		345	771
По договору 01-2002 Водоканал		4	0
ОАО "Петербургская генерирующая компания"		56 305	-
Компании группы РАО ЕЭС		65 589	-
Прочие аффилированные лица, всего		-	3 000
в том числе:			

ОАО «Институт корпоративного управления»	Оказание консультационных услуг	-	3 000
--	---------------------------------	---	-------

Продажа аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи аффилированным лицам составила (без НДС):

№ п/п	Аффилированное лицо	Денежная позиция, тыс. рублей	
		2006	2007
1.	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	7 067 508	9 212 886
2.	Прочие компании группы ОАО РАО ЕЭС (ООО «РКС-энерго»)	715 396	1 528 527
3.	ЗАО «ЛЭИВО»	12 059	6 637
	ИТОГО	7 794 963	10 748 050

Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами, составила (без НДС):

№ п/п	Аффилированное лицо	Денежная позиция, тыс. рублей	
		2006	2007
1.	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	2 596 122	3 023 655
2.	ОАО «ФСК»	2 065 683	2 333 191
3.	ОАО «ФСК» (посл. мила)	110	59
4.	ОАО «Северо-Западная Энергетическая управляющая компания»	11 965	15 542
5.	ЗАО «ЛЭИВО»	89 632	1 850
6.	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1»		11 136
7.	РАО ЕЭС России	-	4 104
	ИТОГО	4 763 512	5 389 537

Вознаграждение Членам Совета Директоров и Ревизионной комиссии

В 2007 году вознаграждения Членам Совета директоров и Ревизионной комиссии в виде заработной платы и премий, согласно Уставу Акционерного Общества составили 2 728 тыс. рублей.

Перечень сделок, заключенных Обществом в 2007 году, в совершении которых имеется заинтересованность.

Тыс. рублей

	Контрагент	Существенные условия	Сумма сделки	Протокол Совета директоров	Заинтересованное лицо
	ОАО «Институт корпоративного управления»	Оказание услуг по подготовке Годового отчета за 2006 год	1 790	Протокол №20 от 08.05.2007г.	ОАО РАО «ЕЭС России»

	Контрагент	Существенные условия	Сумма сделки	Протокол Совета директоров	Заинтересованное лицо
	ОАО «Северо-Западный энергетический инжиниринговый центр»	Договор подряда на выполнение проектных работ «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 415 в д. Мошковые Поляны Лужские ЭС»	429	Протокол №7 от 25.09.2007	ОАО РАО «ЕЭС России»
	ОАО «Северо-Западный энергетический инжиниринговый центр»	Договор подряда на выполнение проектных работ «Электрические сети напряжением 380/220 кВ в поселке Чолово Лужского района Ленинградской области»	91	Протокол №7 от 25.09.2007	ОАО РАО «ЕЭС России»
	ОАО «Северо-Западный энергетический инжиниринговый центр»	Договор подряда на выполнение проектных работ «Схемы развития электрических сетей 6-10 кВ ОАО «Ленэнерго» в Ленинградской области на период до 2015 г.»	18 000	Протокол №7 от 25.09.2007	ОАО РАО «ЕЭС России»
	ОАО «Северо-Западный энергетический инжиниринговый центр»	Договор подряда на выполнение проектных работ «Реконструкция ВЛ-10 кВ л. 258-02 от ЛР № 459 до ЛР № 306 Лужские ЭС»	252	Протокол №7 от 25.09.2007	ОАО РАО «ЕЭС России»
	ОАО «Институт корпоративного управления»	Договор оказания консультационных услуг по проведению дополнительной эмиссии акций ОАО «Ленэнерго»	3 000	Протокол №4 от 15.08.2007г.	ОАО РАО «ЕЭС России»
	ОАО «Архэнерго»	Выполнение работ, связанных с ликвидацией последствий технологических нарушений	Не более 2% балансовой стоимости активов	Протокол № 10 от 12.11.2007г.	ОАО РАО «ЕЭС России»
	ОАО «Колэнерго»	Выполнение работ, связанных с ликвидацией последствий технологических	Не более 2% балансовой стоимости активов	Протокол № 10 от 12.11.2007г.	ОАО РАО «ЕЭС России»

	Контрагент	Существенные условия	Сумма сделки	Протокол Совета директоров	Заинтересованное лицо
		нарушений			
	ОАО «Карелэнерго»	Выполнение работ, связанных с ликвидацией последствий технологических нарушений	Не более 2% балансовой стоимости активов	Протокол № 10 от 12.11.2007г.	ОАО РАО «ЕЭС России»
0	ОАО «Новгородэнерго»	Выполнение работ, связанных с ликвидацией последствий технологических нарушений	Не более 2% балансовой стоимости активов	Протокол № 10 от 12.11.2007г.	ОАО РАО «ЕЭС России»
1	ОАО «СБ «Энергозащита»	Разработка программы страховой защиты ОАО «Ленэнерго»	212	Протокол №11 от 19.11.2007г.	ОАО РАО «ЕЭС России»
2	ОАО «СевЗапНТЦ»	Договор подряда на выполнение проектных работ	25 28 2	Протокол №16 от 21.12.2007	ОАО РАО «ЕЭС России»
3	ОАО «Петербургские магистральные сети»	Договор субаренды земельного участка	3	Протокол №16 от 21.12.2007	ОАО РАО «ЕЭС России»
4	ОАО «ФСК ЕЭС»	Договор на предоставление Лицензиаром Лицензиату неисключительных прав использования программного обеспечения «Автоматизированная система управленческого документооборота ОАО «ФСК ЕЭС»	3 915	Протокол №16 от 21.12.2007	ОАО РАО «ЕЭС России»
5	ОАО РАО «ЕЭС России»	Соглашение по реструктуризации задолженности	44 69 8	Протокол №15 от 19.12.2007	ОАО РАО «ЕЭС России»

3.16. Целевое финансирование.

Обществом в 2007 году были получены бюджетные средства на финансирование текущих расходов в сумме 2 189 тыс. рублей, в том числе:

Фондом социального страхования Российской Федерации компенсированы расходы:

- связанные с финансированием предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников в сумме 820 тыс. рублей;
- связанные с финансированием проведения углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами в сумме 419 тыс. рублей.

3.17. Лизинг

В отчётном году в Обществе заключены договоры лизинга объектов основных средств со сроком до 2014 года. Заключено и действует 20 договоров лизинга и 33 дополнительных соглашений к ним. На условиях лизинга используются автомобили, трансформаторные подстанции и электротехническое оборудование. Оборудование находится на балансе лизингодателя. Амортизация лизингового оборудования Обществом не начисляется. В соответствии с условиями лизинга сумма предстоящих платежей по состоянию на 31.12.2007 составляет 9 080 007 тысяч рублей (включая НДС), в том числе в 2008 году Обществу предстоит выплатить 1 980 056 тысяч рублей (включая НДС).

3.18. Условные обязательства

Исковая работа в Арбитражных судах первой, апелляционной и кассационной инстанций (а также иски на рассмотрении Третейского суда) в 2007 году.

Истории (а также иски на рассмотрении третейского суда) в 2007 году:					
№ п.п.	ОАО «Ленэнерго».	Иски, Общество м к контрагентам		Иски, контрагент тами к Обществу	
	Арбитражный суд				
		Кол-во ты		Кол-во т	
	12 месяцев 2007 года				
2.	Предъявлено всего, в т.ч.	9	31 927	65	106 5
2.1.	Удовлетворено	5	210	19	50
2.2.	Фактически возвращено Обществу по исполнительным		983		6 572
2.3.		2	0	27	45
2.4.	На рассмотрении	2	31 717	26	17

В 2007 году на рассмотрении находились 3 иска к Обществу, по которым заключены мировые соглашения на общую сумму 3 831 тыс. рублей. При заключении мировых соглашений стороны отказываются от первоначальных исковых требований.

Исковая работа в судах общей юрисдикции в 2007 году.

№	ОАО «Ленэнерго»	Иски,		Иски,	
п.п.	Суды общей юрисдикции	Обществом к контрагентам		контрагент тами к Обществу	
		Кол-во ты		Кол-во т	
	12 месяцев 2007 года				
2	Предъявлено всего, в т.ч.	16	419	59	8 104
2	Удовлетворено	10	178	19	56
2	Отказано	0	0	25	1 501
2	На рассмотрении	6	241	18	6 318

В 2007 году ОАО «Ленэнерго» заключены мировые соглашения по 3 искам к Обществу, по 1 иску Общества, находившиеся на рассмотрении судов общей юрисдикции.

¹ В Третейском суде в 2007 году был рассмотрен иск РАО ЕЭС России на сумму 44 млн., вынесено решение об удовлетворении иска. Заключено соглашение о реструктуризации задолженности.

По мнению Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

В Обществе на момент подписания данной отчетности проводится выездная налоговая проверка по вопросам соблюдения законодательства о налогах и сборах за период с 01.01.2004 по 31.12.2006.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

3.19. События после отчетной даты

23 августа 2007 года Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Ленэнерго» принято решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки в количестве 239,9 млн. штук номинальной стоимостью 1(Один) рубль каждая. Оплата дополнительных обыкновенных акций осуществляется денежными средствами и имуществом (Объектами электросетевого хозяйства) среди круга лиц, имеющих право преимущественного приобретения, в том числе город федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета по управлению городским имуществом. Часть денежных средств от Комитета по управлению имуществом в сумме 2,9 млн. рублей поступила на счет Ленэнерго в декабре 2007 года, оставшаяся часть Комитет вносит в сумме 5,7 млн. рублей в виде имущества входящего в состав электроэнергетического хозяйства г. Санкт-Петербурга.

19 Декабря Советом Директоров принято решение об одобрении Соглашения между Обществом и ОАО «РАО ЕЭС России» о реструктуризации задолженности, являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Реструктуризация задолженности перед РАО в виде суммы неуплаченного в 2000 году в федеральный бюджет налога на добавленную стоимость с инвестиционной составляющей в абонентской плате, по решению Третьего суда реструктурирована на срок до ноября 2027 года в уплату равными долями.

По состоянию на 31.12.2007г. Обществом заключены договоры на технологическое присоединение на общую сумму 4 167,8 млн. рублей, исполнение обязательств по которым, ожидается в форме передачи объектов недвижимости и оборудования.

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества.

Совет директоров на день подписания отчета еще не принимал решения о выплате дивидендов и их размере.

3.20. Прекращаемая деятельность

В отчетном году Общество не прекращало деятельности ни по одному из сегментов.

3.21. Информация по сегментам

Основными видами деятельности Общества в 2007 году являлось оказание услуг, связанных с транспортом электроэнергии и услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям ОАО «Ленэнерго». Выручка от реализации услуг по основным видам деятельности составила 15 099 407 тыс. рублей и соответственно 98,9 %.

Таким образом, в деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты:

- Транспортировка электроэнергии;
- Услуги по технологическому присоединению к сетям.

За 2007 год	Услуги по транспорту и распределению электроэнергии (млн. руб.)	Услуги по технологическому присоединению потребителей (млн. руб.)	Прочие	Итого по обществу
Выручка сегмента	11 605,8	3 493,5	166	15 265,4
Прибыль (убыток сегмента)	(939,1)	3 215,1	(99,9)	2 176

Выручка (доходы) сегментов формировались в результате операций с внешними покупателями. В расчет прибыли (убытка) сегмента расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также чрезвычайные доходы и расходы не включались. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

4 февраля 2008

Руководитель Общества _____ /Чистяков В.Н./

Главный бухгалтер Общества _____ /Кузнецова Г.В./

Приложение 1: Перечень аффилированных лиц ОАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2007 года

№ п.п.	ФИО, Наименование, адрес	Комментарии
1	Компании и физические лица, перечисленные в «Списке аффилированных лиц ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» по состоянию на 31.12.2007» размещенных на официальном сайте ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» (http://www.lenenergo.ru/upr/index1024.php)	
2	Компании, перечисленные в «Списке аффилированных лиц ОАО РАО «ЕЭС России» по состоянию на 31.12.2007», размещенных на официальном сайте РАО «ЕЭС России» (http://www.rao-ees.ru/ru/investor/reporting/obsh/show.cgi?spisok_af.htm)	

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Ленэнерго»
по итогам деятельности за 2007 год

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Ленэнерго» за период с 01 января по 31 декабря 2007 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность состоит из:

- Бухгалтерского баланса (форма №1);
- Отчета о прибылях и убытках (форма №2);
- Отчета об изменениях капитала (форма №3);
- Отчета о движении денежных средств (форма №4);
- Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5);
- Пояснительной записки.

Данная отчетность подготовлена руководством Общества в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положениями по бухгалтерскому учету, приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и другими нормативными актами РФ, регулирующими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

2. Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет генеральный директор - г-н Чистяков Валерий Николаевич. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита. Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001г. № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»; Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002г. № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений); внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения МоАП; внутрифирменными стандартами аудиторской компании.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 года и его результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31

декабря 2007 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

5. Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на нестабильность и неоднозначность налогового законодательства в РФ. Мы не делаем оговорок в настоящем Аудиторском заключении, однако в настоящее время невозможно оценить влияние, которое может оказать существующая неопределенность на представленные в прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности стоимостные оценки, отражение полноты, существования, точности отражения активов и исполнения обязательств.

«12 » февраля 2008 г.

Зам. Генерального директора
(Доверенность №018/Д от 15.01.2008)



Котова Е.М.

Руководитель проверки:
(Квалификационный аттестат по общему аудиту
№ К 017749, без ограничения срока действия)



Жеманова М.В.

М.П.



Приложение 2

Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго»

За I квартал 2008 года

Утвержден
приказом Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 года N 67н

(с учетом приказа Государственного комитета РФ по статистике
и Министерства финансов РФ от 14.11.2003 N 475/102н)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 марта 2008 г.

Организация ОАО "Ленэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО

Форма N 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710001		
2008	03	28
00107131		
7803002209		
40.10.2		
47	34	
384		

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес) Санкт-Петербург, пл.Конституции, дом 1

Дата утверждения _____
Дата отправки (принятия) _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	834	4 152
Основные средства	120	36 606 105	36 496 029
Незавершенное строительство	130	7 717 346	8 415 062
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	489 934	489 934
Отложенные налоговые активы	145	138 862	141 741
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	44 953 081	45 546 918
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	629 681	693 209
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	364 693	397 181
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214		
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	264 988	296 027
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	351 334	298 505
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	12 773	11 898
в том числе покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 516 007	11 137 950
в том числе покупатели и заказчики		1 929 931	3 240 155
Краткосрочные финансовые вложения	250		
Денежные средства	260	5 904 276	5 358 393
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	16 414 071	17 499 955
БАЛАНС	300	61 367 152	63 046 873

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	785 118	785 118
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	34 873 557	34 865 638
Резервный капитал	430	134 604	134 604
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	134 604	134 604
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-833 029	-815 931
ИТОГО по разделу III	490	34 960 250	34 969 429
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	10 900 000	10 900 000
Отложенные налоговые обязательства	515	760 310	783 674
Прочие долгосрочные обязательства	520	181 180	180 730
ИТОГО по разделу IV	590	11 841 490	11 864 404
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	172 094	152 164
Кредиторская задолженность	620	14 245 945	15 915 073
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 032 153	2 751 005
задолженность перед персоналом организации	622	71 531	117 832
задолженность перед государственными вне- бюджетными фондами	623	37 058	30 351
задолженность по налогам и сборам	624	393 556	411 988
прочие кредиторы	625	10 711 647	12 603 896
Задолженность перед участниками (учредителя- ми) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	147 373	145 803
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	14 565 412	16 213 040
БАЛАНС	700	61 367 152	63 046 873
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	2 549 781	2 563 500
в том числе по лизингу	911	1 962 363	2 077 712
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	127	127
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	249 420	250 014
Обеспечения обязательств и платежей	950	6 151 465	6 150 716
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	536 315	538 430
Износ жилищного фонда	970	67 601	66 541
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в	990		

Руководитель

(подпись)

Рябов Д.В.

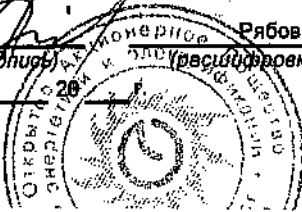
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Кузнецова Г.В.

(расшифровка подписи)



Утвержден
приказом Минфина России от 22 июля 2003 года N 67н
(в редакции приказа Минфина России от 18.09.2006 N 115н;
с учетом приказа Госкомстата России
и Минфина России от 14.11.2003 N 475/102н)

ОТЧЕТ
о прибылях и убытках
за 1 квартал 20 08 г.

Организация ОАО "Ленэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности
ОАО

Форма N 2 по ОКУД _____
Дата (год, месяц, число) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710002		
2008	03	28
00107131		
7803002209		
40.10.2		
47	34	
384		

Единица измерения: тыс.руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
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	4 703 912	3 478 824
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(4 351 073)	(3 101 114)
Валовая прибыль	029	352 839	377 710
Коммерческие расходы	030	()	()
Управленческие расходы	040	()	()
Прибыль (убыток) от продаж	050	352 839	377 710
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	81 070	30 012
Проценты к уплате	070	(203 910)	(132 471)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	49 371	26 498
Прочие расходы	100	(115 616)	(82 168)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	163 754	219 581
Отложенные налоговые активы	141	2 879	(74)
Отложенные налоговые обязательства	142	(23 363)	(25 241)
Текущий налог на прибыль	150	(134 056)	(90 325)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	9 180	103 901
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	115 239	62 942
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0,0132	0,1502
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	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	210/211	13	70	319	
Прибыль (убыток) прошлых лет	220/221	4394	32575	37293	1125
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств					
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240/241	4	5		
Отчисления в оценочные резервы	250	X	X	X	X
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260/261		5		

Руководитель

(подпись)

Рябов Д.В.

(расшифровка подписи)

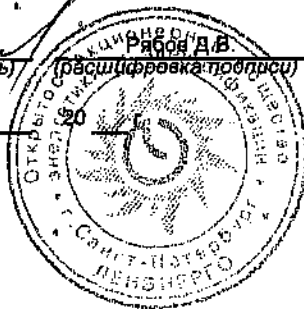
Главный

бухгалтер

(подпись)

Кузнецова Г.В.

(расшифровка подписи)



Приложение 3

ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» НА 2008 ГОД

1. Общие положения

1. Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации, а также типовых аспектов положений Учетной политики для предприятия распределительно - электросетевого комплекса, рекомендованных внутрифирменными стандартами учета ОАО «ФСК».

Настоящими положениями учетной политики в своей деятельности должны руководствоваться:

- руководители и работники всех филиалов, служб и отделов ОАО «Ленэнерго», отвечающие за своевременное представление в бухгалтерские службы первичных документов и иной учетной информации;
- руководители и работники всех служб и отделов, отвечающие за своевременную и обоснованную разработку, пересмотр и доведение нормативно-справочной информации до подразделений-исполнителей (включая бухгалтерскую службу);
- работники бухгалтерских служб, отвечающие за своевременное и качественное выполнение всех видов учетных работ и составление достоверной отчетности всех видов.

Иные распорядительные документы по ОАО «Ленэнерго» не должны противоречить положениям настоящих аспектов учетной политики.

2. Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ОАО «Ленэнерго».

3. Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «Ленэнерго» при формировании настоящей Учетной политики последовательно применяются с 01 января 2008 года.

4. ОАО «Ленэнерго» организует, ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 22.07.03 г. № 67н, действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н.

5. ОАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги централизованно в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, законодательством субъектов РФ о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах, с учетом программного обеспечения, используемого для ведения учета в ОАО «Ленэнерго».

6. В состав ОАО «Ленэнерго» входят Исполнительный аппарат и следующие филиалы:

- Выборгские ЭС (ВбЭС),
- Гатчинские ЭС (ГтЭС),
- Кабельные сети (КС),
- Кингисеппские ЭС (КнЭС),

- Лодейнопольские ЭС (ЛпЭС),
- Лужские ЭС (ЛжЭС),
- Новолодожские ЭС (НлЭС),
- Пригородные ЭС (ПрЭС),
- Тихвинские ЭС (ТхЭС),
- Дирекция строящихся объектов (ДСО),
- По социальной инфраструктуре и сервисному обслуживанию (СИСО).

Имущество (материалы, основные средства и т.п.) передаются из филиала в филиал по указанию руководства в порядке перераспределения имущества единого юридического лица по соответствующим счетам внутрихозяйственных расчетов рабочего Плана счетов.

Филиалы ОАО Ленэнерго не имеют законченного баланса, составляют промежуточную отчетность в порядке, установленном данной учетной политикой, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ОАО «Ленэнерго».

7. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами ОАО «Ленэнерго» и законодательством РФ.

8. Внутренний контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется отделом внутреннего аудита.

1. Организационно-технические аспекты учетной политики

1.1. Общие принципы организации учета

9. Главный бухгалтер ОАО «Ленэнерго» несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности, а также отчетности по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (МСФО). Главный бухгалтер обеспечивает формирование доходов и расходов, сохранность капитала и выполнение обязательств Общества.

Требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению в бухгалтерские службы необходимых документов и сведений обязательны для всех работников Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «Ленэнерго».

10. Главный бухгалтер подчиняется генеральному директору.

11. Главному бухгалтеру непосредственно подчинены бухгалтерия и отдел налогового учета и отчетности (вышеназванные отделы в дальнейшем по тексту именуются бухгалтерией Исполнительного аппарата).

12. Бухгалтерии филиалов, возглавляемые главными бухгалтерами, вместе с бухгалтерией Исполнительного аппарата составляют бухгалтерскую службу ОАО «Ленэнерго», основными функциями которой является ведение бухгалтерского и налогового учета и формирование бухгалтерской и налоговой отчетности. Контроль за уплатой налогов, формирование налогооблагаемой базы и налоговых деклараций, консолидацию регистров (форм) налогового учета, созданных бухгалтериями филиалов, осуществляет Отдел налогового учета.

13. Состав и соподчиненность, а также разделение полномочий и ответственности, структура, распределение учетных функций между бухгалтериями различного уровня подчинения, а так же установление перечня объектов учета для каждой бухгалтерии производится в зависимости от производственных функций филиалов и бизнес-процессов, происходящих в них.

1.2. Формы первичных учетных документов и правила документооборота

14. Бухгалтерские учетные записи производятся на основании первичных документов, фиксирующих факт совершения хозяйственных операций.

15. Первичные учетные документы принимаются к учету, если они составлены:

- по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;

- по произвольной форме, которая должна содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дату составления документа;
- наименование структурного подразделения, от имени которого составлен документ;
- содержание хозяйственной операции;
- измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;
- наименование должностей лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;
- личные подписи указанных лиц.

16. Для оформления финансово-хозяйственных операций, нужд налогового учета и требований ПБУ 18/02, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ОАО «Ленэнерго» разрабатываются формы налоговых регистров и документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации, с учетом потребностей Общества и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в данной Учетной политике.

17. Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по договорам, изменяющим финансовые обязательства ОАО «Ленэнерго») подписываются генеральным директором ОАО «Ленэнерго» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами.

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ОАО «Ленэнерго». Кроме того, руководители служб (начальники управлений, департаментов и т.д.) имеют право подписи документов, согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной генеральным директором общества.

18. Движение первичных документов в ОАО «Ленэнерго» (создание или получение от других предприятий, учреждений или организаций, движение между филиалами, принятие к учету, обработка, передача в архив) регламентируется графиком документооборота, который является **Приложением № 4** к данному Положению по учетной политике.

Копии документов, подтверждающих расход финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по обязательствам ОАО «Ленэнерго» (включая филиалы), передаются в Казначейство Исполнительного аппарата с заполненным бланком «Распоряжения на оплату», расчет и отражение в учете производится в соответствии с проставленными при заполнении на данной форме кодировками. Оригиналы (копии) договоров, оригиналы актов и счетов-фактур по обязательствам Исполнительного аппарата передаются в бухгалтерию Исполнительного аппарата, по обязательствам филиалов - в бухгалтерии филиалов.

19. Предприятие хранит первичные учетные документы, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерскую отчетность в течение сроков, устанавливаемых внутренними организационно-распорядительными документами, но не менее пяти лет.

Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в структурных подразделениях, принимаются к учету и хранятся в местах их создания.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета, другие документы учетной политики, процедуры кодирования, базы данных программного обеспечения, используемого для учета, бухгалтерские справки по внесению исправление в учет и отчетность хранятся не менее пяти лет после года, в котором они использовались для составления бухгалтерской отчетности в последний раз.

1.3. Порядок и сроки составления отчетности

20. Филиалы ежемесячно составляют и представляют в бухгалтерию Исполнительного аппарата отчетность по установленным формам.

Отчетность формируется на основании данных регистров бухгалтерского учета. Для обеспечения индивидуальной ответственности персонала бухгалтерской службы регистры ежемесячно распечатываются и подписываются составившими их лицами.

21. Список форм внутрифирменной периодической отчетности, которые используются в ОАО «Ленэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщения информации приведен в Приложение № 3 к настоящему Положению.

22. Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» формируется бухгалтерией Исполнительного аппарата на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Ленэнерго» рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной.

Показатель считается существенным, если его не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Уровень существенности устанавливается в размере пяти процентов к общему итогу соответствующего раздела отчетной формы.

Составление отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно, осуществляет Отдел налогового учета на основании данных, предоставляемых бухгалтериями филиалов, другими службами ОАО «Ленэнерго».

23. Бухгалтерский и налоговый учет имущества (в том числе основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках. Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/06.

В ОАО «Ленэнерго» первичной признается информация по операционным сегментам, вторичной - по географическим сегментам.

В налоговом учете объекты, налогообложение по которым производится исходя из места их нахождения (недвижимое имущество, транспортные средства и т.д.), учитываются в разрезе территориальной принадлежности.

24. Принятое ежегодным собранием акционеров ОАО «Ленэнерго» решение о распределении прибыли отчетного года отражается в бухгалтерской отчетности в том периоде, когда было проведено собрание, т.е. в следующем после отчетного года.

К отчетности, представляемой на утверждение собранию акционеров, прилагается итоговая часть аудиторского заключения, выданного по результатам обязательного аудита бухгалтерской отчетности. ОАО «Ленэнерго» представляет годовую отчетность согласно адресам и срокам, предусмотренным действующим законодательством и публикует годовую отчетность не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

1.4. Порядок формирования, утверждения и изменения учетной политики

25. В течение года главный бухгалтер осуществляет подготовку и обоснование решений об изменении различных положений учетной политики, которые могут быть приняты к исполнению, начиная со следующего года.

Изменения учетной политики объявляются в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности за год, предшествующий году начала их применения.

В случае появления в хозяйственной деятельности новых фактов хозяйственной деятельности, способы бухгалтерского учета которых не определены в учетной политике, оформляется дополнение к учетной политике. Дополнение к учетной политике оформ-

ляется в виде дополнения к настоящему Положению, которое не рассматривается в качестве его новой редакции и применяется с момента утверждения.

1.5. Применяемый план счетов

26. В ОАО «Ленэнерго» применяется рабочий план счетов бухгалтерского учета, включающий синтетические и аналитические счета, который разрабатывается на основании типового плана счетов (**Приложение № 1** к настоящему Положению).

Рабочий план счетов бухгалтерского учета позволяет реализовать схему регистрации и группировки данных о фактах хозяйственной деятельности, для формирования необходимых форм отчетности (финансовой, статистической, налоговой) и предназначен для унификации бухгалтерского учета ОАО «Ленэнерго».

27. В процессе работы бухгалтерские службы Общества применяют для целей учета также и аналитические признаки (общесистемные справочники и классификаторы), разработанные с учетом необходимых требований управления производством.

28. Рабочий план счетов является обязательным к применению всеми работниками бухгалтерий. Изменения и дополнения рабочего плана счетов производятся централизованно, в соответствии с разделом 1.4 настоящей Учетной политики.

1.6. Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств

29. Инвентаризация имущества и обязательств для целей бухгалтерского и налогового учетов проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95. №49.

Проведение инвентаризации обязательно:

- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности (кроме имущества, инвентаризация которого проводилась не ранее 1 октября отчетного года):
- основных средств и нематериальных активов - 1 раз в три года по состоянию на 01 ноября,
- товарно-материальных ценностей - 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- активов и обязательств, учитываемых на забалансовых счетах - 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- финансовых обязательств - 1 раз в год по состоянию на 01 января,
- кассы - ежемесячно по состоянию на последний рабочий день месяца,
- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже;
- при смене материально ответственных лиц;
- при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
- в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Помимо инвентаризаций, предусмотренных в целях составления бухгалтерской отчетности, ОАО «Ленэнерго» проводит инвентаризации, необходимые для подтверждения данных оперативного учета и для иных целей.

30. График проведения инвентаризаций утверждает генеральный директор ОАО «Ленэнерго» или уполномоченные им руководители филиалов по вверенным им филиалам.

36. Для проведения инвентаризаций создаются инвентаризационные комиссии, состав которых утверждается руководителями филиалов, а в предусмотренных случаях - генеральным директором ОАО «Ленэнерго».

37. Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражаются на счетах бухгалтерского учета в следующем порядке:

- излишек имущества приходится по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации, соответствующая сумма зачисляется на счет 91 «Прочие доходы и расходы»;

- недостача имущества и его порча в пределах норм естественной убыли относятся на издержки производства или обращения, а сверх норм - на виновных лиц. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них, то убытки от недостачи имущества и его порчи списываются на счет 91 «Прочие доходы и расходы», после рассмотрения материалов и документов Комиссией по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью Общества и получения разрешения на списание.

2. Методологические аспекты учетной политики, для целей бухгалтерского учета

Прочие расходы, связанные с приобретением активов (основных средств, нематериальных активов, материально-производственных запасов и т.п.), составляющие менее 5 % от суммы приобретения, в первоначальную стоимость актива не включаются и учитываются в составе прочих расходов того периода, к которому они относятся.

2.1. Нематериальные активы

Порядок отнесения объектов к нематериальными активами осуществляется в соответствии с ПБУ 14/07.

Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых подлежат правовой защите и оформлены в установленном порядке, учитываются в качестве нематериальных активов. Аналитический учет ведется по видам работ, договорам (заказам).

Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС).

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, полученного организацией по договору дарения, определяется исходя из его текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы. Под текущей рыночной стоимостью нематериального актива понимается сумма денежных средств, которая могла бы быть получена в результате продажи объекта на дату определения текущей рыночной стоимости. Текущая рыночная стоимость нематериального актива может быть определена на основе экспертной оценки.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией. При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются пользователем на забалансовом счете в оценке, принятой в договоре.

Применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов. Амортизационные отчисления отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Срок полезного использования определяется по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при принятии их к бухгалтерского учету.

Срок полезного использования нематериального актива, а также способ определения амортизации ежегодно проверяются на необходимость его уточнения.

В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

В случае существенного изменения ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива, способ определения амортизации такого актива должен быть изменен соответственно.

Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

2.2. Основные средства

К основным средствам относятся активы, *предназначенные* для выполнения работ, оказания услуг либо для управленческих нужд ОАО «Ленэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев и стоимостью свыше 20 000 рублей.

Активы стоимостью не более 20 000 рублей за единицу отражаются в учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ОАО «Ленэнерго» организуется контроль за их движением на забалансовом счете.

Для целей принятия к учету в качестве объекта ОС имущество признается пригодным для использования при условии, что после поступления оно, без каких-либо действий с ним, может быть передано в эксплуатацию.

Ввод объектов основных средств осуществляется на основании надлежащим образом оформленного акта приема-передачи, подписанного утвержденной генеральным директором комиссией по вводу основных средств и приказа директора о вводе основных средств в эксплуатацию.

Инвентарным объектом основных средств признается конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер.

В случае когда составные части одного инвентарного объекта легко отделимы и часто (не реже одного раза в год) перемещаются от одного инвентарного объекта к другому, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект независимо от того факта, может ли указанная часть объекта выполнять самостоятельную функцию или нет.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

По окончании процесса восстановления, на основании письменного заключения руководителя филиала, в ведении которого находится обслуживание данного объекта основных средств, об изменении характеристик ОС, сроках дальнейшего использования и пригодности к эксплуатации в инвентарную карточку восстановленного объекта вносятся корректировки.

К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования (ликвидация отдельных конструктивных элементов объекта, действующих в составе комплекса основной средств, замена отдельных частей при модернизации или реконструкции и др.). При этом стоимость частично ликвидируемого элемента определяется на основании письменного заключения руководителя подразделения, в ведении которого находится обслуживание данного объекта основных средств, о рыночной стоимости аналогичного элемента и его фактическом износе.

Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном законодательством на основании соответствующего распорядительного документа ОАО «Ленэнерго» с периодичностью один раз в пять лет.

При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается цена, указанная в договоре сторонами сделки; при отсутствии цены в договоре, по рыночной стоимости на дату принятия их к бухгалтерскому учету.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Срок полезного использования основных средств, принятых к учету начиная с 01 января 2002 г, определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по следующим срокам полезного использования:

- 1 группа - 1,33 лет (16 мес);
- 2 группа - 2,08 лет (25 мес);
- 3 группа - 3,08 лет (37 мес);
- 4 группа - 6 лет (72 мес);
- 5 группа - 8 лет (96 мес);
- 6 группа - 10,08 лет (121 мес); 7 группа - 15,08 лет (181 мес);
- 8 группа - 20,08 лет (241 мес);
- 9 группа - 25,08 лет (301 мес);
- 10 группа - 30,41 лет (365 мес)

Амортизация начисляется, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, включая находящиеся в запасе (резерве) объекты, и производится до полного погашения стоимости объекта или выбытия объекта.

Если восстановление объектов основных средств осуществлялось в отношении объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление амортизации, амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату окончания процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования.

Если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов, у которых на момент окончания модернизации закончилось начисление амортизации, амортизационные отчисления определяются исходя суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования.

Стоимость печатных изданий и иных объектов основных фондов, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, поданы документы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые принимаются к учету в качестве основных средств и обособляются в учете.

Амортизация по объектам недвижимости, принятым к учету в качестве основных средств до момента государственной регистрации права собственности начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем ввода данного объекта в эксплуатацию.

При этом в случае изменения суммы регистрационных сборов, уплаченных при подаче документов и учтенных в составе первоначальной стоимости объектов, указанные изменения не увеличивают первоначальную стоимость объекта, а учитываются в составе прочих расходов.

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (текущего и капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности в периоде, в котором закончены и приняты ремонтные работы.

Затраты на ремонт (капитальный, текущий) объектов ОС стоимостью до 20 тысяч рублей, учитываемых на забалансовом счете относить на себестоимость в общеустановленном порядке.

Доходы и расходы от списания, продажи и прочего выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов в полном объеме по дате списания, единовременно в отчетном периоде.

Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях так же подлежат зачислению в состав прочих расходов.

Расходами при выбытии основных средств признаются остаточная стоимость объекта, а так же затраты, связанные с процессом выбытия (хранение, транспортировка, демонтаж и т.д.).

Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации выбывших (списанных) основных средств, включаются в состав прочих расходов.

Доходы в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств признаются прочими доходами.

Недостача основных средств в производстве и на складах, в случае отсутствия виновных лиц, а так же убытки от хищений, виновники которых не установлены, относятся на прочие расходы. Факт отсутствия виновных лиц должен быть документально подтвержден уполномоченным органом государственной власти.

Норма амортизации по приобретаемым основным средствам, бывшим в эксплуатации у прежнего собственника, определяется исходя из срока полезного использования, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации имущества предыдущими собственниками.

2.3. Материально производственные запасы

К материально - производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным ПБУ 5/01.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Материально - производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. МПЗ полученные по договору дарения, а так же остающиеся от выбытия основных средств и другого имущества учитываются по текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Фактические затраты ОАО «Ленэнерго» на доставку материально - производственных запасов, включаются в себестоимость в том периоде, в котором они понесены по статье транспортные расходы.

Учет стоимости спецодежды осуществляется на счете 10 в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными Приказом Минфина России от 26.12.2002 №135н. В целях обеспечения сохранности этой спецодежды при эксплуатации организуется контроль за ее движением на забалансовом счете.

Порядок учета и выдачи специальной одежды осуществляется на основании стандарта «Система управления охраной труда в ОАО «Ленэнерго»»:

- Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты;
- Норм комплектации рабочих мест инвентарными (дежурными) средствами защиты;
- Порядка обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по способу ФИФО (по себестоимости первых по времени приобретения материалов).

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий количественный контроль за их движением на забалансовом счете.

Технологические потери принимаются в полном объеме в составе материальных расходов по представленным и подписанным актам,

2.4. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/07);
- расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы в виде сумм отпускных и относящихся к ним сумм единого социального налога, приходящиеся на будущие периоды;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости от своего назначения.

Расходы на приобретение права на земельные участки списываются равномерно в течение 5 лет.

2.5. Особенности учета расходов на НИОКР

Учет расходов на НИОКР в составе себестоимости продукции производится в соответствии с требованиями ПБУ 17/02. При отнесении расходов к расходам на НИОКР следует руководствоваться Законом № 127-ФЗ от 23.08.96 «О науке и государственной научно-технической политике».

Для учета в составе расходов на НИОКР необходимо одновременное выполнение следующих условий:

1. Сумма расхода может быть определена и подтверждена документом (акт приемки выполненных работ и т.п.);
2. Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (доходов) и может быть продемонстрировано.

Завершение работ по НИОКР оформляется актом комиссии, в котором в обязательном порядке отражаются следующие сведения:

1. Дата составления акта.

2. Наименование объекта НИОКР (инвентарный номер).
 3. Сумма расходов на НИОКР по данному объекту.
 4. Наличие (отсутствие) положительного результата.
 5. Возможность демонстрации результатов работ.
 6. Дата начала применения полученных результатов в производстве или управлении.
- Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам подлежат списываться на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд.
- Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется филиалом или Исполнительным аппаратом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, но не более 5 лет. Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам линейным способом осуществляется равномерно в течение принятого срока.

2.6. Особенности учета текущих затрат и расходов

В учете ОАО «Ленэнерго» обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:

- услуги по передаче электроэнергии (по уровню напряжения - ВН, СН1 и СН2, НН);
- услуги по технологическому присоединению дополнительной мощности к сети;
- прочие услуги промышленного характера;
- работы и услуги непромышленного характера.

В ОАО «Ленэнерго» применяется по процессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Полная себестоимость видов услуг определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов сырья, материалов, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на оказание услуг, произведенные всеми филиалами Общества.

Косвенные расходы учитываются на счетах 23 «Вспомогательные производства» - по учету автотранспорта, 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы». В конце отчетного месяца косвенные расходы включаются в себестоимость работ и услуг в результате их распределения пропорционально прямым расходам на заработную плату» в соответствии со схемой закрытия приведенной в **Приложении № 2** к настоящему Положению. Статья расходов «Арендная плата по договорам лизинга» относится напрямую на вид деятельности «Услуги по технологическому присоединению дополнительной мощности к электрическим сетям».

Для ведения суммированного учета рабочего времени отдельных категорий работников считать учетным периодом год. Оплату сверхурочных работ производить в размерах принятых коллективным договором (и ст. 152 ТК) и в пределах установленных ст.99 ТК (не более 120 часов в год). Расчет производится исходя из часовой ставки.

Учет реализации продукции (работ, услуг) для целей бухгалтерского учета и налогообложения отражать по мере отгрузки продукции (выполнения работ, услуг).

Бухгалтерский учет себестоимости оказанных услуг ведется по филиалам, по видам услуг, по видам деятельности, по номенклатурным статьям и элементам затрат.

Для основного и вспомогательного производства в ОАО «Ленэнерго» применяется единая номенклатура статей затрат, обеспечивающая подготовку информации для проведения отраслевой тарифной политики.

Резервы предстоящих расходов не создаются.

2.7. Расчеты

Все операции, связанные с расчетами за приобретенные материальные ценности, принятые работы или потребленные услуги, отражаются на счете 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» независимо от времени оплаты.

За неотфактурованные поставки счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» кредитуется на стоимость поступивших ценностей, определенную исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Расходы в виде лизинговых платежей признаются в бухгалтерском учете ежемесячно в течение всего срока действия договора лизинга исходя из общей суммы причитающихся по договору лизинговых платежей и срока договора лизинга. Данные расходы учитываются на счете 76 и признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической оплаты.

На счете 79 учитывается состояние расчетов филиалов ОАО «Ленэнерго» между собой через бухгалтерию Исполнительного аппарата, а также расчетов бухгалтерии Исполнительного аппарата с филиалами.

В сводном балансе ОАО «Ленэнерго» сальдо по счетам внутривозвратных расчетов взаимно погашается и в итог баланса не входит.

2.8. Кредиты и займы

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов» на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежеквартально.

2.9. Финансовые вложения

Единицей учета финансовых вложений в виде акций и облигаций является партия акций (облигаций) одного эмитента. Единицей учета остальных вложений является каждое конкретное финансовое вложение.

Финансовые вложения подразделяются на две группы:

- по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Оценка финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Расходы на приобретение (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) таких финансовых вложений, как ценные бумаги, включают затраты, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу при условии, что такие затраты составляют более 5% от стоимости финансовых вложений.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Корректировка стоимости финансовых вложений осуществляется 1 раз в год, на дату составления годовой бухгалтерской отчетности.

При выбытии финансовые вложения (кроме перечисленных в пп.27, 30 ПБУ 19/02) оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Ленэнерго» на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования.

2.10. Учет капитальных вложений

При строительстве объектов учет затрат ведется нарастающим итогом с начала строительства, в разрезе отчетных периодов до ввода объектов в действие или полного производства соответствующих работ и затрат. Применяется позаказный метод, при котором объект учета - отдельный заказ, открываемый на каждый объект строительства (вид работ) в соответствии с договором, заключенным с заказчиком.

Бухгалтерский учет долгосрочных инвестиций ведется на счете 08 « Капитальные вложения». На этом счете отражаются инвестиции по их видам на специально открываемых субсчетах соответствующего наименования:

«Строительство объектов основных средств»,

«Приобретение земельных участков».

«Приобретение объектов природопользования»,

«Приобретение нематериальных активов»,

«Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ».

Расходы по содержанию Дирекции строительства объектов производятся за счет средств, предназначенных на финансирование капитального строительства и включаются в инвентарную стоимость вводимых в эксплуатацию объектов. Данные расходы учитываются как общехозяйственные (накладные) расходы на счете 26 и ежемесячно распределяются.

Затраты, относящиеся на объекты инвестиционной программы собираются по статье затрат «Затраты ОКСа» нарастающим итогом пропорционально объему отраженному по Дт 08 счета в размере 1,5 %. Эти затраты предусмотрены в сводном сметном расчете стоимости строительства (реконструкции) и не увеличивают стоимости объекта. Не распределенная сумма затрат в текущем отчетном периоде относится в дебет счета 97 «Расходы будущих периодов» и подлежит распределению в будущих отчетных периодах.

В бухгалтерском учете данная операция отражается по дебету соответствующих субсчетов счета 08 и кредиту счета 26.

По окончании строительства определяется полная себестоимость строительства, в которую включены все затраты, связанные со строительством, обслуживанием и управлением. По инвестиционной программе она не должна превышать сметной стоимости объектов строительства (реконструкции).

Сформированная полная стоимость строительства объекта передается на баланс филиалу ОАО «Ленэнерго», для ввода в состав основных фондов и дальнейшей эксплуатации объекта.

2.11. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Выручка от продажи товаров, работ, услуг, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности по мере отгрузки и предъявления к оплате расчетных документов.

При реализации продукции (работ, услуг) дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, а при отсутствии в договоре данного условия - в соответствии со ст. 223 ПС РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (ТТН, акт приема-передачи).

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

При этом доходами от обычных видов деятельности в ОАО «Ленэнерго» в целом являются выручка от услуг по передаче электроэнергии, услуг по технологическому присоединению дополнительной мощности, услуг промышленного характера, услуг непромышленного характера.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

2.12. Распределение и использование прибыли

Использование прибыли ОАО «Ленэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за нарушение налогового законодательства, утверждается общим собранием акционеров.

Согласно ст.8 Устава ОАО «Ленэнерго» Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала.

Кроме того, согласно Устава, Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства РФ иные фонды, обеспечивающие его хозяйственную деятельность.

2.13. Прочие доходы и расходы

Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; от владения ценными бумагами; поступления от предоставления в аренду имущества; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору простого товарищества, штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; принятые к учету излишки имущества по результатам инвентаризаций; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие доходы.

Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно - просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав прочих расходов.

2.14. События после отчетной даты

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ОАО «Ленэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах ОАО «Ленэнерго», с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

2.15. Условные факты хозяйственной деятельности

В бухгалтерской отчетности ОАО «Ленэнерго» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

Состав условных фактов хозяйственной деятельности

К условным фактам относятся:

- незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;

- другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.

Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

2.16. Информация об аффилированных лицах

Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

3. Методологические аспекты учетной политики, в целях налогового учета.

Исчисление налогов осуществляется:

- бухгалтерскими службами филиалов как уполномоченных представителей организации (в части налога на доходы физических лиц);
- отделом налогового учёта и отчетности (налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, земельный налог, водный налог, налог на имущество, транспортный налог, единый социальный налог);

Филиал «Гатчинские электрические сети» выступает в качестве уполномоченного представителя ОАО «Ленэнерго» при исчислении налоговой базы, уплате в соответствующий бюджет субъекта РФ и предоставлении налоговых деклараций по месту нахождения филиала в отношении исчисления, уплаты и декларирования налогов на прибыль;

Право заверения копий документов, истребуемых налоговым органом при проведении налоговых проверок, следующим должностным лицам:

- Главный бухгалтер;
- Заместители главного бухгалтера;
- Главные бухгалтера филиалов;
- иные уполномоченные лица Исполнительного аппарата или Филиалов.

3.1. Налог на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав.

Уплата НДС и предоставление налоговой декларации по НДС производится ежеквартально в соответствии со ст. 174 НК РФ централизованно.

Для целей исчисления НДС ведётся отдельный учет следующих операций, освобождаемых от налогообложения НДС согласно ст. 149 Налогового кодекса РФ:

- реализация путевок в санаторно-курортные, оздоровительные учреждения, учреждения отдыха (п.3 пп.18 ст.149),
- передача в рекламных целях товаров (работ, услуг), расходы на приобретение (создание) единицы которых не превышают 100 рублей (п.3 пп.25 ст.149),
- услуги по предоставлению в пользование жилых помещений в жилищном фонде всех форм собственности (п.3 пп.25 ст.149);
- реализация лома и отходов цветных металлов (п.2 пп.25 ст.149)

Ведется следующий порядок нумерации, составления и оформления счетов-фактур, а также ведения журнала учета выставленных счетов-фактур и книги продаж при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) (в том числе через Филиалы):

1. нумерация счетов-фактур осуществляется в порядке возрастания номеров в целом по организации путем резервирования номеров по мере их выборки. Каждый филиал до 02 числа каждого месяца подает заявку в отдел налогового учета и отчетности на количество номеров счетов - фактур. По окончании месяца каждый филиал уведомляет отдел налогового учета и отчетности о номерах, неиспользованных в течение месяца, для признания их аннулированными;

2. составление и оформление счетов-фактур осуществляется:

- в отношении реализации товаров, работ, услуг через исполнительный аппарат - в бухгалтерии исполнительного аппарата;
- в отношении реализации товаров, работ, услуг через филиалы - в бухгалтерии филиалов,

3. ведение журнала учета выставленных счетов-фактур осуществляется:

- в отношении выставленных счетов-фактур через головную организацию - в бухгалтерии исполнительного аппарата;
- в отношении выставленных счетов-фактур через структурные подразделения - в бухгалтерии филиалов;

4. ведение книги продаж осуществляется в отношении всех выставленных счетов-фактур, включая выставленные через филиалы, в отделе налогового учета и отчетности централизованно;

5. За отчетный налоговый период книги покупок и книги продаж представляются в ОНУиО филиалами и исполнительным аппаратом для оформления единых книг покупок и продаж и составления деклараций по НДС в виде разделов.

6. Перечень должностных лиц, имеющих право подписи на счетах-фактурах, указан в Приказе генерального директора по ОАО «Ленэнерго».

Установить, что при приобретении за иностранную валюту товаров (работ, услуг), имущественных прав иностранная валюта пересчитывается в рубли по курсу Центрального банка РФ на дату фактического осуществления расходов.

3.2. Налог на имущество

Определение налоговой базы по налогу на имущество производится в соответствии с требованиями главы 30 Налогового Кодекса РФ с учетом законодательных актов субъектов РФ: г.Санкт - Петербурга и Ленинградской области, которые устанавливают размер налоговой ставки, порядок и сроки уплаты налога.

ОАО «Ленэнерго» имеет в своем составе филиалы. Расчет налога на имущество осуществляется отделом налогового учета и отчетности централизованно. Сумма исчисленного налога передается в филиалы для отражения в балансе филиала. Уплата налога и представление деклараций по всему комплексу имущества, подлежащего налогообложению, производится централизованно по системе электронной отчетности.

Налоговым периодом признается календарный год, отчетными периодами признаются 1 квартал, полугодие и 9 месяцев.

Установить, что при исчислении налога на имущество налоговая база определяется исходя из остаточной стоимости движимого и недвижимого имущества (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемого на балансе в качестве объектов основных средств и отражаемого в активе баланса по следующим счетам бухгалтерского учета согласно рабочему плану счетов организации на текущий год (Приложение № 1 к Положению об учетной политике организации для целей бухгалтерского учета):

- счета 01.01 "Основные средства организации", 01.03 «Основные средства до регистрации» за минусом счета 02.01 "Амортизация основных средств, числящихся на счете 01" и счетов 010 «Износ основных средств» и 110 «Износ жилого фонда»;

- счет 03 "Доходные вложения в материальные ценности" за минусом счета 02 "Амортизация основных средств, числящихся на счете 03";

- счет 08.09 "Амортизируемые внеоборотные активы" в части объектов недвижимого имущества, введенных в эксплуатацию, за минусом счета 02 "Амортизация основных средств, числящихся на счете 08.09";

Ведется раздельный учет имущества, не учитываемого при налогообложении, в частности:

- льготированных объектов по п. 11 ст. 381 НК РФ согласно Перечню объектов, утвержденный Постановлением Правительства РФ от 30.09.04 г. № 504 «Перечень имущества, относящегося к железнодорожным путям общего пользования, федеральным автомобильным дорогам общего пользования, магистральным трубопроводам, линиям электропередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в отношении которых организации освобождаются от обложения налогом на имущество организаций».

- земельных участков и иных объектов природопользования; При этом:

- земельные участки и иные объекты природопользования учитываются на счете 01.04 «Земельные участки».

- отнесение ко льготированному имуществу определяется по присвоенному коду ОКОФ. Льготированию подлежит имущественный объект, код которого по ОКОФ содержится в Перечне, с учетом структуры кодов, если иное Перечнем не предусмотрено. Кроме того, льготированию подлежит не только имущество, код которого по ОКОФ содержится в Перечне, но и имущество, являющееся неотъемлемой частью этого объекта, которое может иметь свой код ОКОФ, независимый от кода ОКОФ основного объекта (сооружения).

Ведется обособленный учет остаточной стоимости основных средств и имущества, подлежащего принятию в состав основных средств, подлежащего налогообложению, по следующим группам:

- Объекты, место фактического нахождения которых совпадает с местом нахождения головной организации,

- Объекты, место фактического нахождения которых совпадает с местом нахождения каждого филиала, выделенного на отдельный баланс (недвижимое имущество).

Налог на имущество включается в состав расходов по обычным видам деятельности и учитывается на счетах 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы», 23 «Вспомогательные производства», 25 «Общепроизводственные расходы», 91 «Прочие доходы и расходы». Распределение суммы налога по счетам производить пропорционально сумме начисленной бухгалтерской амортизации.

3.3. Налог на прибыль

Определение налоговой базы по налогу на прибыль производится в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса РФ

Налоговый учет в ОАО «Ленэнерго» ведется с определением налоговых разниц пообъектно в местах их возникновения.

Выявленные в процессе сопоставления данных налогового и бухгалтерского учета постоянные и отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы учитываются на счетах бухгалтерского учета в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 в главных книгах бухгалтерий филиалов.

Для ведения аналитического учета постоянных и временных вычитаемых и налогооблагаемых разниц применяется метод ведения налоговых регистров, аналитических бухгалтерских справок, регистров бухгалтерского учета.

Доходы и расходы при исчислении налога на прибыль определяются по методу начисления.

Для целей налогообложения прибыли предоставление за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества считается внереализационными доходами и расходами.

Система исчисления налоговой базы при расчете налога на прибыль, которая определяется на основе порядка группировки и отражения объектов и хозяйственных операций одновременно и в бухгалтерском и в налоговом учете организации.

Формы аналитических регистров налогового учета для целей определения налоговой базы по налогу на прибыль, указаны в Приложении N__к настоящему Положению (формы могут быть уточнены и дополнены).

Установить, что налоговый учет для целей определения налоговой базы по налогу на прибыль ведется на бумажных носителях и в электронном виде. Доходы от реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации или иного выбытия, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, за исключением сумм процентного (купонного) дохода, ранее учтенных для налогообложения в составе прочих доходов.

При этом ценой реализации для целей налогообложения признается фактическая цена реализации при условии соблюдения требований, установленных ст.280 НК РФ, для ценных бумаг, не обращающихся на ОРЦБ, и ценных бумаг, обращающихся на ОРЦБ.

Доходы, не входящие в состав доходов от реализации, являются внереализационными доходами. Состав внереализационных доходов определяется ст.250 НК, дата их признания -ст.271 НК.

Расчеты по налогу на прибыль

Расчеты по налогу на прибыль производятся в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса РФ и методическими аспектами учетной политики, сформулированными в настоящем Положении.

Определение суммы прибыли, подлежащей налогообложению за отчетный (налоговый) период, осуществляется централизованно на основании данных отчетности по налогу на прибыль, представляемых филиалами и иными подразделениями Исполнительного аппарата.

Распределение сумм налога на прибыль, а также сумм авансовых платежей, по региональным бюджетам производится пропорционально среднесписочной численности и остаточной стоимости амортизируемого имущества, соответственно, филиала и ОАО «Ленэнерго» в целом.

Уплата налога на прибыль и авансовых платежей осуществляется централизованно.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 -го числа каждого месяца равными долями в размере одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей.

Квартальные авансовые платежи уплачиваются по итогам отчетного квартала не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода на основании налоговых деклараций упрощенной формы в соответствии с законодательством РФ.

Уплата налога на прибыль по итогам налогового периода производится не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом в сумме разницы между исчисленной по итогам налогового периода и суммой авансовых платежей, уплаченных в налоговом периоде.

ОАО «Ленэнерго», в соответствии с требованиями статьи 287 Налогового Кодекса РФ, исполняет функции налогового агента по исчислению, удержанию и перечислению в бюджет сумм налога на прибыль при:

- выплате доходов иностранной организации, не зарегистрированной в качестве налогоплательщика в налоговых органах на территории РФ;
- выплате дивидендов.

Раздельный учет доходов и расходов

Для целей налогообложения прибыли установить, что доходы и расходы, относящиеся к нескольким отчетным (налоговым) периодам, распределяются ежеквартально по принципу равномерного распределения.

В случаях уступки права требования получения дохода от реализации продукции (работ, услуг) третьему лицу до либо после наступления предусмотренного договором срока платежа, сумма дохода от реализации продукции (работ, услуг) для целей налогообложения признается в полном объеме, а отрицательная разница между доходом от реализации права требования и доходом от реализации продукции (работ, услуг) включается в состав внереализационных расходов с учетом требований ст.279 и 269 НК РФ.

Доходы от долевого участия подлежат учету для целей налогообложения в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ, на дату поступления денежных средств на расчетный счет (в кассу).

Операции с амортизируемым имуществом

Амортизируемым имуществом признаётся имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые находятся на праве собственности, используются им для извлечения дохода и стоимость которых погашается путем начисления амортизации. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 20 000 рублей.

Под основными средствами понимается часть имущества, используемого в качестве средств труда для производства и реализации товаров (выполнения работ, оказания услуг) или для управления организацией первоначальной стоимостью более 20 000 рублей.

Для целей налогообложения прибыли установить линейный метод амортизации по объектам амортизируемого имущества

Для целей налогообложения прибыли установить, что распределение объектов амортизируемого имущества по амортизационным группам осуществляется исходя из срока полезного использования, определенного в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организаций-изготовителей на основании классификации основных средств, определяемой Правительством РФ:

- 1 группа - 1,33 лет (16 мес),
- 2 группа - 2,08 лет (25 мес),
- 3 группа - 3,08 лет (37 мес),
- 4 группа - 6 лет (72 мес);
- 5 группа - 8 лет (96 мес);
- 6 группа - 10,08 лет (121 мес);
- 7 группа- 15,08 лет (181 мес),
- 8 группа - 20,08 лет (241 мес),
- 9 группа-25,08 лет (301 мес)
- 10 группа - 30,41 лет (365 мес.)

Для целей налогообложения прибыли не начислять амортизацию по следующим объектам основных средств и нематериальных активов:

- 1) имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования,
- 2) объекты, переведенные на консервацию продолжительностью свыше трех месяцев согласно,
- 3) объекты, находящиеся на реконструкции и модернизации продолжительностью свыше 12 месяцев,
- 4) объекты, переданные (полученные) по договорам в безвозмездное пользование.

Установить, что для целей налогообложения прибыли амортизация для легковых автомобилей и микроавтобусов стоимостью, соответственно, более 600 тысяч рублей и 800 тысяч рублей начисляется с понижающим коэффициентом 0,5 в соответствии с п. 9 ст. 259 НК РФ.

Оставить применение понижающего коэффициента для легковых автомобилей и микроавтобусов стоимостью, соответственно, более 300 тысяч рублей и менее 600 тысяч рублей, более 400 тысяч рублей и менее 800 тысяч рублей, поступивших до 01.01.2008 года.

Установить, что для целей налогообложения прибыли в отношении приобретаемых объектов основных средств, бывших в употреблении, норма амортизации определяется исходя из срока полезного использования, уменьшенного на количество (лет) месяцев эксплуатации этого объекта предыдущими собственниками. Данные о сроке фактического использования основного средства у предыдущих собственников должны быть подтверждены документально.

Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации или не соответствующим его техническому состоянию, то срок полезного использования этого основного средства определяется комиссией по приему основных средств самостоятельно с учетом требований техники безопасности и других факторов.

В остальных случаях для целей налогообложения прибыли в отношении приобретаемых объектов основных средств, бывших в употреблении, норма амортизации определяется исходя из общего срока полезного использования объекта в общеустановленном порядке.

Установить, что для целей налогообложения прибыли в отношении объектов основных средств, бывших в употреблении норма амортизации определяется исходя из общего срока полезного использования объекта в общеустановленном порядке,

Сумма амортизации при линейном методе по объекту основных средств определяется как произведение первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации (исчисленной исходя из срока полезного использования), определенной для данного объекта-по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002 года.

По объектам жилищного фонда и иным объектам социальной сферы, используемым для извлечения дохода, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату окончания процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось в отношении объектов основных средств, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление амортизации.

Не включаются в состав косвенных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств и расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств.

В процессе восстановления (модернизации, реконструкции) объектов основных средств, и объектов, у которых на момент окончания модернизации продолжается начисление амортизации, срок полезного использования не изменяется.

Убыток от реализации амортизируемого имущества учитывается равными долями в течение срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.

Установить, что для целей налогообложения прибыли в отношении объектов основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применять специальный коэффициент 3.

Формирование расходов, учитываемых при налогообложении

Учитывая равнозначность влияния прямых и косвенных расходов на величину налоговой базы по реализации продукции (работ, услуг) в каждый отчетный (налоговый) период, для целей налогового учета в ОАО «Ленэнерго» прямые и косвенные расходы, относящиеся к основной деятельности, классифицируются без разделения в учетных регистрах.

Расходы, связанные с производством и реализацией всех видов продукции, делятся на прямые и косвенные.

Прямые расходы относятся к расходам, связанным с реализацией продукции (работ, услуг) отчетного (налогового) периода в сумме, относящейся к реализованной продукции.

Указанная сумма определяется как сумма всех прямых расходов, понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде. Косвенные расходы относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (работ, услуг) отчетного (налогового) периода в полном объеме понесенных в данном отчетном (налоговом) периоде.

С учетом специфики ОАО «Ленэнерго», заключающейся в отсутствии незавершенного производства и готовой продукции, а также отсутствии продукции отгруженной, но не реализованной (переход права собственности на энергию происходит одновременно с отгрузкой, то есть в момент фиксации показаний приборов учета о количестве потребленной энергии), суммы прямых и косвенных расходов, понесенных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (работ, услуг), уменьшающим налоговую базу отчетного (налогового) периода.

Установить, что для целей налогообложения прибыли прямые расходы по определенным видам деятельности формируются в следующем составе:

- Материальные и приравненные к ним в соответствии со ст.254 НК расходы, признаваемые на дату списания их в производство (ввода в эксплуатацию). В состав данных расходов относятся расходы по списанию спецодежды сроком службы менее 12 месяцев или стоимостью менее 20 тыс. руб., учитываемые в составе ТМЦ, которые списываются единовременно с отражением временных налоговых разниц.

Согласно пп.3 п.7 ст. 254 НК РФ к материальным расходам для целей налогообложения по представленным и подписанным актам принимаются технологические потери при транспортировке электроэнергии в размере фактического объема электрической энергии для компенсации потерь в сетях.

- Амортизационных отчислений по основным средствам, используемым при выполнении работ, оказании услуг, Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования этих объектов, в соответствии со ст. 259 НК РФ и Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. № 1 «о классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Суммы начисленной амортизации по объектам нематериальных активов и основных средств признаются в составе расходов ежемесячно на дату начисления.

- Расходы на оплату труда, указанные в ст. 255 Налогового кодекса РФ, представляющие любые начисления работникам в денежные и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, а также расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и коллективным договором.

При этом в уменьшение налоговой базы по налогу на прибыль расходы на добровольное страхование признаются в соответствии с нормами и требованиями, установленными ст.255 НК.

В состав расходов на оплату труда включаются также расходы в виде оплаты за обучение работников, удовлетворяющие условиям для отнесения этих расходов в расходы на подготовку и переподготовку кадров, определяемые п.3 ст.264 Налогового Кодекса РФ. Указанные расходы признаются на дату осуществления платежей, если платежи осуществляются равномерно и распределяются (признаются) равными долями на период обучения, если расчет осуществляется разовым платежом.

Расходы на оплату труда (за исключением особенностей, установленных для взносов по страхованию) признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.

- суммы единого социального налога и взносов на обязательное пенсионное страхование, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда, учитываемых в качестве расходов для целей налогообложения, признаются в качестве расходов ежемесячно на дату начисления.

Установить, что для целей налогообложения прибыли при реализации или ином выбытии ценных бумаг (кроме собственных акций) на расходы от производства и реализации списывается цена приобретения реализованных ценных бумаг по методу стоимости каждой единицы.

Подлежащие получению (или уплате) сумм процентов по договорам займа, кредитным договорам, банковского счета, банковского вклада, по ценным бумагам и иным долговым обязательствам оформляются справкой - расчетом. Предельная величина процентов, признаваемых расходом, принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза.

Установить, что для целей налогообложения прибыли при определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых в производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применять метод оценки ФИФО.

Установить, что для целей налогообложения прибыли расходы на ремонт основных средств учитываются в фактических размерах без формирования резерва предстоящих расходов на ремонт,

Установить, что для целей налогообложения прибыли не формировать следующие резервы в порядке ст. 324.1. Налогового кодекса РФ:

- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков,
- резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет,
- резерв на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год.

Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), в частности расходы на изобретательство, осуществленные им самостоятельно или совместно с другими организациями (в размере, соответствующем его доле расходов), равно как на основании договоров, по которым предприятие выступает в качестве заказчика таких исследований или разработок, признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки. Указанные расходы равномерно включаются в состав прочих расходов в течение одного года при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований). Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов.

Установить, что для целей налогообложения прибыли представительские расходы включаются в состав расходов в фактических размерах 4% от расходов на оплату труда отчетного периода.

Установить, что для целей налогообложения прибыли расходы на виды рекламы, перечисленные в п. 4 ст. 264 Налогового кодекса РФ, признаются в фактических размерах, остальные расходы на рекламу - в размере 1 % выручки от реализации для целей налогообложения прибыли, рассчитанной согласно ст. 249 Налогового кодекса РФ.

Установить, что для целей налогообложения прибыли не формировать резервы по сомнительным долгам в порядке ст. 266 Налогового кодекса РФ.

Установить, что для целей налогообложения прибыли документальное подтверждение рыночных цен товаров (работ, услуг) с учетом положений ст. 40 Налогового кодекса РФ, а также условий рыночных отношений сторонних субъектов осуществляет департамент регулирования отношений с собственностью.

Сумма налога передается в филиалы для начисления и отражения в балансе филиала.

Уплата налога и представление декларации, производится централизованно отделом налогового учета по месту нахождения ОАО «Ленэнерго».

3.6. Земельный налог

Определение налоговой базы по данным налогам производится в соответствии с главой 31 Налогового Кодекса РФ, Постановлениями Администраций муниципальных образований по Ленинградской области в соответствии со ст.398 гл.31 НК РФ, Законом Санкт-Петербурга от 28.11.2005 №611-8.

Расчет сумм налога осуществляется отделом налогового учета централизованно на основании сведений полученных от филиалов.

Налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость по состоянию на 1 января года, являющегося налоговым периодом.

Налоговая база в отношении земельного участка, находящегося на территориях нескольких муниципальных образований, определяется по каждому муниципальному образованию. При этом налоговая база в отношении доли земельного участка, расположенного в границах соответствующего муниципального образования, определяется как доля кадастровой стоимости всего земельного участка, пропорциональная указанной доле земельного участка.

Сумма налога передается в филиалы для начисления и отражения в балансе филиала. Уплата налога и представление декларации производится централизованно отделом налогового учета по месту нахождения ОАО «Ленэнерго».

3.7. Расчеты по налогу на доходы физических лиц

Определение налоговой базы по налогу на доходы физических лиц, по отношению к которым ОАО «Ленэнерго» является налоговым агентом, осуществляется в соответствии с требованиями главы 23 Налогового Кодекса РФ.

Филиалы выступают в качестве уполномоченного (законного) представителя ОАО «Ленэнерго» при исчислении налоговой базы, уплате и представлению сведений по НДФЛ в ИФНС по месту нахождения этих филиалов.

Лицами ответственными за ведение карточек 1-НДФЛ, 2-НДФЛ являются бухгалтера по заработной плате.

3.8. Расчеты по единому социальному налогу

Определение налоговой базы по ЕСН производится в соответствии с требованиями главы 24 Налогового Кодекса РФ.

Включение выплат работникам и иным физическим лицам, взаимоотношения которых с ОАО «Ленэнерго» основаны на коллективном договоре, а также в пользу иных физических лиц, работающих по трудовым договорам, контрактам, в состав объекта налогообложения и налоговую базу производится в соответствии с требованиями гл. 24 НК РФ с соблюдением принципа о том, что выплаты, не уменьшающие налоговую базу по налогу на прибыль, не включаются в объект для расчета ЕСН (статья 236 Налогового Кодекса РФ). Перечень видов расходов на оплату труда, учитываемых и не учитываемых для целей налогообложения прибыли, содержится в статьях 255 и 270 Налогового Кодекса РФ.

Применение ставок для начисления ЕСН по каждому работнику регламентируется статьей 241 НК РФ.

Налоговая отчетность (налоговая декларация, расчеты по авансовым платежам) по ЕСН и страховым взносам на обязательное пенсионное страхование формируется и представляется отделом налогового учета и отчетности централизованно.

Отчетность в фонд социального страхования формируется и представляется отделом налогового учета и отчетности централизованно по форме 4-ФСС.

Отчетность в Пенсионный фонд формируется отделом налогового учета и отчетности на основании представляемой филиалами информации и представляется централизованно. Лицами ответственными за ведение налоговых карточек по ЕСН и страховым взносам по ОПС являются бухгалтера по заработной плате.