

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

Код эмитента: 03388-D

за 1 квартал 2011 г.

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

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

Генеральный директор

Дата: 13 мая 2011 г.

_____ А.Н. Филиппов
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13 мая 2011 г.

_____ Р.В. Станишевская
подпись

Контактное лицо: **Максимова Антонина Николаевна, Начальник отдела акционерного капитала и работы с инвесторами**

Телефон: **(812) 901-3292**

Факс: **(812) 901-3298**

Адрес электронной почты: **Maksimova.AN@tgc1.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.tgc1.ru/ir/reports/**

Оглавление

Оглавление	2
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	9
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	13
1.5. Сведения о консультантах эмитента	13
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента	15
2.3. Обязательства эмитента	16
2.3.1. Кредиторская задолженность	16
Структура кредиторской задолженности эмитента	16
2.3.2. Кредитная история эмитента	17
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	19
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	19
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	19
2.5.1. Отраслевые риски	19
2.5.2. Страновые и региональные риски	20
2.5.3. Финансовые риски	20
2.5.4. Правовые риски	21
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	21
III. Подробная информация об эмитенте	21
3.1. История создания и развитие эмитента	21
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	21
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	22
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	22
3.1.4. Контактная информация	24
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	24
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	25
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	27
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	28
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	33
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	37
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	37
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	46
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	46
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	54

3.6.1. Основные средства	54
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	55
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	55
4.1.1. Прибыль и убытки	55
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	57
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	57
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	58
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	58
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	60
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	63
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	63
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	63
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	65
4.5.2. Конкуренты эмитента	67
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	69
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	69
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	72
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	72
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	87
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	88
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	98
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	99
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	101
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	104
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	105
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	105
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	105
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	105
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	105
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	107
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	107
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	107
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	112
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	113

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	115
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	115
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал	157
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	160
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	160
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	160
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	160
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	161
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	161
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	161
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	161
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	162
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	163
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	165
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	167
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	168
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	172
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	172
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	174
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	174
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	174
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	181
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	181
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	181
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	184
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	184
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	185
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	185
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	188
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	188
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	189
8.10. Иные сведения	193
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	193
Приложение 1 Консолидированная финансовая отчетность по международным стандартам финансовой отчетности	194
Приложение 2 Положение об учетной политике ОАО "ТГК-1"	225

Введение

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

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Полное фирменное наименование эмитента:

На русском языке - **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»**,
на английском языке - **JOINT STOCK COMPANY "TERRITORIAL GENERATING COMPANY №1"**.

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

На русском языке - **ОАО «ТГК-1»**, на английском языке - **JSC "TGC-1"**.

Место нахождения эмитента: **191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1**

Номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты: **тел.: (812) 901 36 06, факс: (812) 901 34 77**

адрес электронной почты: office@tgc1.ru

Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент корпоративного управления, тел. (812) 901-31-31, 901-32-92**

Отдел по работе с акционерами, тел. (812) 901-35-91

Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: <http://www.tgc1.ru/ir/reports/>

Первый проспект ценных бумаг ОАО «ТГК-1» был зарегистрирован 24 октября 2006 года одновременно с регистрацией семи дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, в которые были проконвертированы акции присоединенных к ОАО «ТГК-1» ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация».

В соответствии с п. 5.1. статьи 5. «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» ОАО «ТГК-1» раскрывает информацию в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном указанным Положением, начиная с четвертого квартала 2006 года.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Вайнзихер Борис Феликсович	1968
Граве Ирина Вадимовна	1968
Драчук Андрей Александрович	1971
Душко Александр Павлович	1960
Казаченков Валентин Захарьевич	1949
Каутинен Кари	1964
Митюшов Алексей Александрович	1975
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974
Сергеев Алексей Иванович	1954
Федоров Денис Владимирович	1978
Чуваев Александр Анатольевич	1960

Едиличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Филиппов Андрей Николаевич (с 01.05.2011 г)	1959
Вайнзихер Борис Феликсович (до 30.04.2011 г)	1968

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Антипов Александр Геннадьевич	1953
Белов Валерий Владимирович	1972
Вайнзихер Борис Феликсович (председатель)	1968
Дубинников Игорь Вячеславович	1976
Лапутько Сергей Дмитриевич	1948
Лыков Кирилл Александрович	1971
Редькин Сергей Михайлович	1977
Соколов Андрей Геннадьевич	1963
Станишевская Раиса Владимировна	1959
Федоров Андрей Алексеевич	1960
Филиппов Андрей Николаевич	1959

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое Акционерное Общество "Акционерный банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АБ "РОССИЯ"**

Место нахождения: **191124, Санкт-Петербург, пл. Расстрели, д. 2, литер. А**

ИНН: **7831000122**

БИК: **044030861**

Номер счета: **40702810309000000092**

Корр. счет: **30101810800000000861**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Банк ВТБ Северо-Запад» Филиал «Удельный»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад» Филиал «Удельный»**

Место нахождения: **ДО №4 ул. Рентгена д.7**

ИНН: **7831000010**

БИК: **044030791**

Номер счета: **40702810718010000017**

Корр. счет: **30101810200000000791**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный Коммерческий Сберегательный Банк (Открытое Акционерное Общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Северо-Западный Банк Сбербанка**

Место нахождения: **191028, г. Санкт-Петербург, ул. Фуриштатская, д.19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525593**

Номер счета: **407028102550000000394**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал ЗАО КБ «Ситибанк» в г. Санкт-Петербурге г. Санкт-Петербург**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ЗАО КБ «Ситибанк» в г. Санкт-Петербурге г. Санкт-Петербург**

Место нахождения: **191011, г. Санкт-Петербург, Итальянская д.5**

ИНН: **7710401987**

БИК: **044030765**

Номер счета: **40702810100790259001**

Корр. счет: **30101810100000000765**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Санкт-Петербурге**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Санкт-Петербурге**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, пл. Пролетарской Диктатуры**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044030827**

Номер счета: **40702810100000001225**

Корр. счет: **30101810200000000827**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Санкт-Петербургский» Открытое акционерное общество «Альфа-Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал «Санкт-Петербургский» ОАО «Альфа-Банк»**

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

ИНН: **7728168971**

БИК: **044030786**

Номер счета: **40702810900020005395**

Корр. счет: **3010181060000000786**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество «Акционерный Банк Россия»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АБ «Россия»**

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли д.2 лит. А**

ИНН: **7831000122**

БИК: **044030861**

Номер счета: **40702810100000003803**

Корр. счет: **30101810800000000861**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» г.Москва**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Альфа-Банк» г.Москва**

Место нахождения: **101000, г.Москва ул. Покровка 3/7 стр.1**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810801200001100**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал "С-Петербургская дирекция ОАО "УРАЛСИБ"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал "С-Петербургская дирекция ОАО "УРАЛСИБ"**

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

ИНН: **0274062111**

БИК: **044030706**

Номер счета: **40702810422000000773**

Корр. счет: **30101810800000000706**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ТрансКредитБанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТрансКредитБанк"**

Место нахождения: **191186, г. Санкт-Петербург, Невский пр., д.1/4, лит А**

ИНН: **7722080343**

БИК: **044030768**

Номер счета: **40702810622000001062**

Корр. счет: **30101810000000000768**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Петербургский» ЗАО «ГЛОБЭКСБАНК»**

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

Место нахождения: **197046 г. Санкт-Петербург Петроградская наб. 18 лит. А**

ИНН: **7744001433**

БИК: **044030749**

Номер счета: **40702810309000003955**

Корр. счет: **30101810100000000749**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Промсвязьбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Промсвязьбанк"**

Место нахождения: **191186, г. Санкт-Петербург, Миллионная ул., д.38а, лит Б**

ИНН: **7744000912**

БИК: **044030714**

Номер счета: **40702810200460548102**

Корр. счет: **30101810300000000714**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал ООО "Барклайс Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ООО "Барклайс Банк"**

Место нахождения: **191186, г. Санкт-Петербург, Невский пр., д.3, лит А**

ИНН: **7729065633**

БИК: **044030737**

Номер счета: **40702810600020000488**

Корр. счет: **30101810300000000837**

Тип счета: **расчетный**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество БДО**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО БДО**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 53, стр. 7**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1037739271701**

Телефон: **(495) 797-5665**

Факс: **(495) 797-5660**

Адрес электронной почты: **reception@bdo.ru**

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

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

Номер: **Е 000547**

Дата выдачи: **25.06.2002**

Дата окончания действия: **25.06.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения: **105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок 3/9 стр. 3**

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

Аудитор является членом саморегулируемых профессиональных организаций:

- **Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация ассоциации российских магистров оценки»,**
- **Ассоциация российских банков,**
- **Ассоциация Менеджеров (АМР),**
- **Объединенная Лизинговая Ассоциация России.**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2009, 2010**

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Тендер, связанный с выбором аудитора в 2009 году, проводился в форме закрытого конкурса. Требования к месту оказания услуг: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Требования к срокам оказания услуг:

Начало: «30» июля 2009 г.

Окончание: «30» марта 2010 г.

Наименование услуг

- **Проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» и всех остальных дочерних и зависимых обществ (далее - Группы «ТГК-1») за период с 01.01.2009 года до 31.12.2009 года включительно в соответствии с РСБУ;**
- **Проведение аудита консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с МСФО за период с 01.01.2009 года до 31.12.2009 года.**

Требования к оказанию услуг

- **Цена договора с детализацией по видам услуг;**
- **Сроки и порядок оплаты за оказанные аудиторские услуги, наличие и размер авансовых платежей;**
- **Предельный срок предоставления аудиторского заключения - «30» марта 2010 года;**
- **Подготовка аудиторского заключения по консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1» в соответствии с МСФО;**
- **Подготовка аудиторского заключения по финансовой (бухгалтерской) отчетности «ТГК-1» в соответствии с РСБУ;**
- **Услуги должны быть оказаны в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07.08.2001 г. №119-ФЗ, Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 г. №696, Правилами (Стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, в соответствии с заключенными договорами и действующим законодательством РФ;**
- **Подписать титульный лист Проспекта ценных бумаг, в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.06 г. № 06-117/ПЗ-Н;**
- **График аудиторской проверки (в т.ч. срок проведения аудиторской проверки непосредственно в офисе аудируемой организации);**
- **Услуги должны быть оказаны лично участником конкурса, который будет признан победителем по результатам конкурса;**
- **Оказание аудиторских услуг осуществляется с привлечением квалифицированных специалистов, аттестованных в соответствии с требованиями российского законодательства.**

Тендер, связанный с выбором аудитора в 2010 году, проводился в форме закрытого конкурса. Требования к месту оказания услуг: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Требования к срокам оказания услуг:

Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 15 марта 2011 г.

Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 15 апреля 2011 г.

Наименование услуг

- Проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» и всех остальных дочерних и зависимых обществ (далее - Группы «ТГК-1») за период с 01.01.2010 года до 31.12.2010 года включительно в соответствии с РСБУ;

Требования к срокам оказания услуг:

Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 15 марта 2011 г.

Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 15 апреля 2011 г.

- Проведение аудита консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с МСФО за период с 01.01.2010 года до 31.12.2010 года.

Требования к срокам оказания услуг:

Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 15 мая 2011 г.

Оказание услуг по договору должно быть завершено до 15 июня 2011 г.

Требования к оказанию услуг

- Цена договора с детализацией по видам услуг;
- Сроки и порядок оплаты за оказанные аудиторские услуги, наличие и размер авансовых платежей;
- Предельный срок предоставления аудиторского заключения
- Подготовка аудиторского заключения по консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1» в соответствии с МСФО;
- Подготовка аудиторского заключения по финансовой (бухгалтерской) отчетности «ТГК-1» в соответствии с РСБУ;
- Услуги должны быть оказаны в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07.08.2001 г. №119-ФЗ, Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 г. №696, Правилами (Стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, в соответствии с заключенными договорами и действующим законодательством РФ;
- График аудиторской проверки (в т.ч. срок проведения аудиторской проверки непосредственно в офисе аудируемой организации);
- Услуги должны быть оказаны лично участником конкурса, который будет признан победителем по результатам конкурса;
- Оказание аудиторских услуг осуществляется с привлечением квалифицированных специалистов, аттестованных в соответствии с требованиями российского законодательства.

Выбор аудиторской организации проводится на основе анализа спектра предлагаемых услуг, опыта работы в электроэнергетике, методологии проведения аудиторской проверки, деловой репутации фирмы, квалификации предполагаемых участников аудиторской проверки.

Конкурсная комиссия осуществляет оценку и сопоставление заявок на участие в Конкурсе, поданных участниками размещения заказа, признанными участниками Конкурса.

Заявке на участие в Конкурсе, в которой содержатся лучшие условия исполнения договоров, присваивается первый номер.

Победителем Конкурса признается аудиторская организация-участник Конкурса, которая по заключению Комиссии набрала наибольшее количество баллов и которой присвоен первый номер.

При равенстве баллов участников Конкурса победителем признается та аудиторская организация-участник Конкурса, чья заявка подана ранее.

По итогам оценки и сопоставления заявок составляется протокол, один из экземпляров которого в течение трех дней со дня подписания передается победителю Конкурса.

В случае если после объявления победителя Конкурса становятся известны факты несоответствия победителя Конкурса требованиям, предъявленным к участникам Конкурса, а также в случае письменного отказа победителя от заключения договоров, победителем признается участник, заявке которого на участие в Конкурсе присвоен второй номер.

Договоры на оказание аудиторских услуг с победителем Конкурса будут заключены после утверждения его аудитором Общества годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1».

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

Кандидатура аудитора выносится на утверждение Общему собранию акционеров эмитента по предложению Совета директоров эмитента в соответствии с п. 7 ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах». В соответствии с пп. 9 п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров

эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

В отчетном квартале работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было.

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

В соответствии с пп. 9 п. 20.1. статьи 20. и п. 30.2. статьи 30 Устава эмитента, размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

2009 г.:

- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по РСБУ - 4 582 440 руб.

- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по МСФО – 1 527 480 руб.

Указаны суммы вознаграждений по договорам с учетом НДС и накладных расходов.

2010г

- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по РСБУ - 3 637 500 руб.

- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по МСФО–1 212 500 руб.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПвК Аудит»**

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

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адрес электронной почты: **Alexei.ivanov@ru.pwc.com**

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

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

Номер: **Е000376**

Дата выдачи: **20.05.2002**

Дата окончания действия: **20.05.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): **корпоративный член ИП «Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России» (ИПБ России); член ИП «Аудиторская палата России»**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2006, 2007, 2008.**

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

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

Кандидатура аудитора выносится на утверждение Общему собранию акционеров эмитента по предложению Совета директоров эмитента в соответствии с п. 7 ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах»

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

В отчетном квартале работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было.

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

В соответствии с пп. 9 п. 20.1. статьи 20. и п. 30.2. статьи 30 Устава эмитента, размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

2006 г.:

- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по РСБУ (без учета НДС) - 5 000 тыс. руб.
- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по МСФО (без учета НДС) - 20 000 тыс. руб.

2007 г.:

- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по РСБУ (без учета НДС) - 6 800 тыс. руб.
- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по МСФО (без учета НДС) - 10 200 тыс. руб.

2008 г.:

- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по РСБУ (без учета НДС) - 7 600 тыс. руб.
- Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по МСФО (без учета НДС) - 11 400 тыс. руб.

Указаны суммы вознаграждений по договорам без учета накладных расходов.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Аудиторы в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30 декабря 2008 г. «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

Согласно статье 8 Федерального закона № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» аудит не может осуществляться:

- 1) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 2) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 3) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних обществ, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);
- 4) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности физическим и юридическим лицам, в отношении этих лиц;
- 5) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 6) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов).

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	29 955 885	62 436 522	62 793 059	66 462 354	69 900 954	74 073 439
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	37	20,88	26,27	40,35	47,21	51,22
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	28,1	10,53	19,76	24,76	20,38	25,45
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	6,76	15,47	15,89	23,52	19,47	13,50
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	0	0	0,00	0,00
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5,34	2,08	1,54	2,67	4,00	0,58
Доля дивидендов в прибыли, %	29,7	66,89	0	0	5,00	0,00
Производительность труда, тыс. руб./чел	2 649	2 963	3 426	4 164	6 178	2 640
Амортизация к объему выручки, %	0,74	7,23	7,68	7,67	5,57	4,86

Стоимость чистых активов (СЧА), в отличие от величины уставного капитала акционерного общества, который определяет минимальный размер имущества, гарантирующего интересы его кредиторов, показывает реальный размер имущества, на который могут рассчитывать кредиторы при возврате задолженности. Стоимость чистых активов по результатам работы ОАО «ТГК-1» в 2006 составила 29 955 885 тыс.руб., в 2007г. – 62 436 522 тыс.руб., в 2008г. – 62 793 059 тыс. руб., в 2009г. – 66 462 354 тыс. руб., в 2010г. – 69 900 954 тыс.руб. и в 1 кв. 2011г. – 74 073 439 тыс. руб. Величина чистых активов в 2006–2010 гг. и 1 кв. 2011г. больше чем размер уставного капитала компании в соответствующих периодах, что удовлетворяет требованиям ст.35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует стабильное финансовое положение компании.

За рассматриваемый период стоимость чистых активов росла:

в 2007 году стоимость чистых активов по сравнению с 2006 годом выросла в 2,08 раза в результате увеличения краткосрочных финансовых вложений на 17 950 757 тыс. руб., краткосрочной дебиторской задолженности на 7 353 318 тыс. руб., основных средств на 3 333 604 тыс. руб., незавершенного производства на 2 583 100 тыс. руб., долгосрочной дебиторской задолженности на 1 381 755 тыс. руб. и денежных средств на 1 362 982 тыс. руб.;

в 2008 году СЧА по сравнению с данным показателем в 2007 году выросла на 356 537 тыс. руб.;

в 2009 году СЧА по сравнению с данными на конец 2008 года увеличилась на 3 669 295 тыс. руб., что связано с ростом внеоборотных активов компании в указанном периоде;

в 2010 году СЧА по сравнению с данными на конец 2009 года увеличилась в 1,05 раза, что связано с вводом новых основных средств;

в 1 кв. 2011 года СЧА составила 74 073 439 тыс.руб.

Величина отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам в 2006 г. – 37,03%, в 2007 г. – 20,88%, в 2008 г. – 26,27%, в 2009г. – 40,35% , в 2010г. – 47,21% и в 1 кв. 2011г. – 51,22%. Рост значений данного показателя в 2006–2010 гг. и 1 кв. 2011г. свидетельствует об активном использовании компанией ОАО «ТГК-1» заемных ресурсов для повышения эффективности своей деятельности.

Показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам в 2006 году составил 28,06%. В 2007 году значение данного коэффициента снизилось до 10,53% в результате одновременного увеличения собственного капитала компании и снижения доли краткосрочных обязательств в общей структуре обязательств.

В последующие годы компания ОАО «ТГК-1» активно использует краткосрочные заемные ресурсы: в 2008г.

показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам по сравнению с уровнем данного показателя в 2007 году увеличился на 9,23%, в 2009г. – на 14,23%, в 2010г. – на 9,85%.

В 1 кв. 2011г. показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам составил 25,45%.

Покрытие платежей по обслуживанию долгов - важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущей прибыли. Данный показатель ОАО «ТГК-1» в 2006г. составил 6,76%, в 2007г. – 15,47%, в 2008г. – 15,89%, в 2009г. – 23,52%, в 2010г. – 19,47% и в 1 кв. 2011г. – 13,50%. В 2007 г., 2008 г. и 2009 г. показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов по сравнению с уровнем данного показателя в 2006 году вырос в 2,29 раза, 2,35 раза и 3,48 раза соответственно, что говорит о возросшей способности компании покрывать свои обязательства за счет текущей прибыли. Снижение уровня данного показателя в 2010 г. и 1 кв. 2011 г. по сравнению со значением показателя 2009 года является следствием роста обязательств компании, используемых компанией для финансирования инвестиционной деятельности.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 2006 – 2010 гг. и 1 кв.2011г. уровень просроченной задолженности равен 0%, что характеризует компанию как участника рынка своевременно выполняющего свои обязательства.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает насколько быстро дебиторская задолженность может быть превращена в денежные средства. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2006 г. равна 5,34 раза. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2007г., 2008г., 2009г. снизилась и составила 2,08 раза, 1,54 раза, 2,67 раза соответственно. Снижение уровня оборачиваемости дебиторской задолженности в указанных периодах по сравнению со значением данного показателя в 2006 году является следствием роста дебиторской задолженности, образовавшейся за счет роста авансов, выданных строительным организациям в соответствии с заключенными договорами по реализации инвестпрограммы компании ОАО «ТГК-1», на 5 915 118 тыс. руб. в 2007 году, на 13 499 694 тыс. руб. в 2008 году, на 5 363 408 тыс. руб. в 2009 году. По итогам 2010 года оборачиваемость дебиторской задолженности достигла уровня 4,00 раза. В 1 кв. 2011 г. уровень оборачиваемости дебиторской задолженности составил 0,58 раза в связи с незавершенностью сделки по приобретению акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», что привело к кратковременному росту прочей дебиторской задолженности компании.

Показатель доли дивидендов в прибыли показывает, какая часть чистой прибыли идет на выплату дивидендов акционерам. В 2006г. данный показатель равен 29,69%, в 2007г. – 66,89%. Значения данного показателя показывают, что на выплату дивидендов приходится значительная доля чистой прибыли компании. В 2008 году и 2009 году данный показатель равен 0%, поскольку компания реинвестирует полученную прибыль. По итогам деятельности компании в 2010 году Совет Директоров ОАО «ТГК-1» принял решение о выплате дивидендов в размере 5% от полученной чистой прибыли компании. По итогам первого квартала 2011 года данный показатель равен 0%.

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. В анализируемых периодах показатель имеет высокие значения: в 2006г. показатель производительности труда равен 2 648 998 руб./чел., в 2007г. – 2 962 618 руб./чел., в 2008г. – 3 425 883 руб./чел., в 2009г. – 4 163 927 руб./чел., в 2010г. – 6 177 528 руб./чел. Значение данного показателя в 1 кв. 2011 г. равно 2 639 605 руб./чел.

Показатель отношения амортизации к объему выручки показывает, какую долю составляет амортизация в выручке. В 2006 г. данный показатель равен 0,74%, в 2007г. – 7,23%, в 2008г. – 7,68%, в 2009г. – 7,67%, в 2010г. – 5,57% и в 1 кв. 2011г. – 4,86%. Причиной низкого уровня данного показателя в 2006 году является ведение операционной деятельности компании ОАО «ТГК-1» в течение января-октября 2006 г. по схеме аренды генерирующих мощностей у региональных генерирующих компаний.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	----	93 607 855	13 104 761	55 502 516	82 482 906	72 103 164

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

усмотрению эмитента:

Расчет рыночной капитализации осуществляется на основании сведений, полученных по итогам торгов на ЗАО "Фондовая биржа ММВБ".

Торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля ведутся на площадке ЗАО "Фондовая биржа ММВБ" в Котировальном списке «А» первого уровня.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	4 875 491	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	117 635	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	587 218	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиты	1 090 456	15 371 075
в том числе просроченные	0	х
Займы, всего	5 091 659	1 143 503
в том числе итого просроченные	0	х
в том числе облигационные займы	5 000 000	1 143 503
в том числе просроченные облигационные займы	0	х
Прочая кредиторская задолженность	2 152 985	0
в том числе просроченная	0	х
Итого	13 915 444	16 514 578
в том числе просрочено	0	х

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

<i>Полное фирменное наименование:</i>	<i>Открытое акционерное общество «Сбербанк России»</i>
<i>Сокращенное наименование:</i>	<i>ОАО «Сбербанк России»</i>
<i>Место нахождения:</i>	<i>117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19</i>
<i>Сумма кредиторской задолженности</i>	<i>3 700 000,00 тыс. руб.</i>
<i>Размер и условия просроченной кредиторской задолженности</i>	<i>--</i>

<i>Полное фирменное наименование:</i>	<i>Открытое акционерное общество «Банк ВТБ Северо-Запад»</i>
<i>Сокращенное наименование:</i>	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»</i>
<i>Место нахождения:</i>	<i>191014, г. Санкт-Петербург, Ковенский пер., д. 17/18</i>
<i>Сумма кредиторской задолженности</i>	<i>3 841 200,00 тыс. руб.</i>
<i>Размер и условия просроченной кредиторской задолженности</i>	-

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 500 858	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	139 055	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	3 553 155	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиты	2 232 503	16 494 802
в том числе просроченные	0	х
Займы, всего	6 401 927	0
в том числе итого просроченные		х
в том числе облигационные займы	6 143 503	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	х
Прочая кредиторская задолженность	2 691 795	0
в том числе просроченная	0	х
Итого	18 519 293	16 494 802
в том числе просрочено	0	х

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности: **просроченная кредиторская задолженность отсутствует.**

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

<i>Полное фирменное наименование:</i>	<i>Открытое акционерное общество «Сбербанк России»</i>
<i>Сокращенное наименование:</i>	<i>ОАО «Сбербанк России»</i>
<i>Место нахождения:</i>	<i>117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19</i>
<i>Сумма кредиторской задолженности</i>	<i>7 200 000,00 тыс. руб.</i>
<i>Размер и условия просроченной кредиторской задолженности</i>	<i>Текущая задолженность (долг. кредит)</i>

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на

дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

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

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Договор об открытии кредитной линии	ЗАО «Газпромбанк»	300 000 000	RUR	с 30.11.2005 по 25.05.2006/02.2006	нет
Краткосрочный кредит	ОАО «Альфа-Банк»	600 000 000	RUR	с 17.07.2006 по 17.01.2007/29.12.2006	нет
Краткосрочный кредит	ОАО «Альфа-Банк»	600 000 000	RUR	с 02.08.2006 по 29.01.2007/29.12.2006	нет
Краткосрочный кредит	ОАО «Альфа-Банк»	590 000 000	RUR	с 14.08.2006 по 13.02.2007/13.02.2007	нет
Кредитное соглашение	ЕРББ	20 000 000	EUR	с 01.11.2006 по 20.06.2010	нет
Кредитное соглашение	NORDIC INVESTMENT BANK	30 000 000	EUR	с 22.12.2006 по 15.01.2014	нет
Краткосрочный кредит	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»	1 500 000 000	RUR	с 28.02.2007 по 26.10.2007/22.03.2007	нет
Договор об открытии кредитной линии	ОАО «СЭБ Банк»	250 000 000	RUR	с 09.11.2007 по 24.04.2008	нет
Облигационный займ	Неограниченный круг инвесторов	1 143 503 000	RUR	с 20.03.2007 по 11.03.2014	нет
Кредитный договор	ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	1 000 000 000	RUR	с 12.12.2008 по 10.12.2009	нет
Договор об открытии кредитной линии	ЗАО «КБ «ГЛОБЭКСБАНК»	2 000 000 000	RUR	с 27.02.2009 по 26.02.2010/17.07.2009	нет
Договор о предоставлении кредита	ОАО «Альфа-Банк»	1 230 000 000	RUR	с 12.03.2009 по 12.03.2010	нет
Облигационный займ	Неограниченный круг инвесторов	5 000 000 000	RUR	с 07.07.2009 по 01.07.2014	нет

Исполнение эмитентом обязательств по облигационным займам описано в пункте 8.9.2.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Компания осознает операционные и финансовые риски, которым она подвержена в ходе осуществления своей деятельности, и рассматривает процесс управления ими как важнейший элемент для принятия и выполнения управленческих решений, направленных на снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь.

Процесс управления рисками в Компании организован по следующей схеме: выявление рисков, всесторонняя оценка воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех возможных способов реагирования, выбор и реализация способа реагирования на риск.

По отношению ко всем известным Компании рискам в любой момент времени выбрана и соблюдается наиболее подходящая стратегия управления риском: уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска.

Процесс риск-менеджмента отражает интегрированный подход на всех уровнях организационной структуры Компании. Стратегическое управление рисками осуществляет Совет директоров и комитеты при Совете директоров. Генеральный директор и члены правления коллегиально принимают решения о способе и методах управления рисками на оперативном уровне. Отдел внутреннего контроля и аудита осуществляет текущий мониторинг и оценку эффективности процедур управления рисками.

Компания непрерывно совершенствует систему управления рисками и стремится к выявлению рисков и реагированию на них на самой ранней стадии. В 2010 году был создан единый комплексный реестр рисков Компании, были определены и структурированы в виде карты рисков приоритеты в управлении рисками в соответствии с их вероятностью и возможными потерями. По мере появления новых внешних и внутренних потенциальных угроз эффективной деятельности компании карта рисков изменяется в своей содержательной части.

Наиболее перспективными направлениями дальнейшего развития риск-менеджмента в Компании являются следующие: выстраивание и регламентация ключевых бизнес-процессов компании, совершенствование методологии внутреннего аудита и управления рисками.

В течение 2010 г. в отношении всех выявленных существенных рисков проведены процедуры по их оценке и приняты меры по их снижению до приемлемого уровня.

2.5.1. Отраслевые риски

1) Снижение цен в свободном секторе рынка, снижение выработки в результате изменений в балансе спроса и предложения

Факторы риска:

- Запуск новых мощностей и операционная эффективность конкурентов (Киришская, Новгородская) на фоне снижения спроса*
- Расширение распределительных электросетей между другими зонами несет в себе риск появления дополнительного предложения более дешевой энергии*
- Выработка электроэнергии на ГЭС напрямую связана с приточностью рек, что во многом зависит от погодных условий*
- Снижение темпов роста экономики*

Управление:

- Изменение структуры выработки на ТЭЦ и ГЭС в соответствии с ценовыми реалиями свободного рынка*
- Реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива, в частности, реализация программы «Бережливое производство»*

- Заключение долгосрочных двусторонних соглашений (где возможно)
- 2) Снижение спроса на теплоэнергию

Факторы риска:

- Ужесточение конкуренции на рынке теплообеспечения
- Падение спроса на тепло в связи с повышением эффективности потребления теплоэнергии

Управление:

- Повышение географического охвата
- Повышение эффективности производства тепла

3) Рост цены на топливо

Факторы риска:

- Установление органами государственного регулирования завышенных тарифов на газ
- Рост цены на уголь, главным образом в части поставок для Апатитской ТЭЦ

Управление:

- Заключение долгосрочных контрактов (где возможно)
- Поддержка запасов резервных видов топлива

4) Снижение привлекательности экспорта для ТГК-1

Факторы риска:

- Снижение спроса на российский экспорт в Финляндии
- Снижение цен в Nord Pool

Управление:

- Развитие отношений с Интер РАО ЕЭС
- Пересмотр условий контрактов для извлечения максимальной пользы от волатильности со стороны Nord Pool
- Реализация инвестиционной программы на ГЭС, ориентированных на экспорт

2.5.2. Страновые и региональные риски

1) Контроль за уровнем цен на электроэнергию со стороны государства

Факторы риска:

- Ценовой порог, вероятно, сохранится в течение 2011-го года
- Продление регулирования для конечных потребителей

Управление:

- Активное взаимодействие с отраслевыми регуляторами

2) Дальнейшее изменение конструкции рынка мощности

Факторы риска:

- Отмена платежей за мощность ГЭС регуляторами
- Пересмотр принципов вынужденного режима регуляторами может существенно ограничить рост цен

Управление:

- Подтверждение статуса неэффективных станций
- Программы совершенствования эффективности на станциях, которые могут утратить статус вынужденного режима

3) Тарифное ограничение при выработке тепла

Факторы риска:

- Ценовой порог для конечных потребителей тепла

Управление:

- Активное взаимодействие с регулятором по РАВ-тарифам в случае роста контролируемой цены (особенно в целях инвестиционной программы для теплосети)

2.5.3. Финансовые риски

1) Рост дебиторской задолженности

Факторы риска:

- Высокие темпы роста задолженности по поставленной теплоэнергии
- Задержки в принятии подзаконных актов для взыскания задолженности, ограничения и приостановки подачи тепловой энергии.

Управление:

- Взаимодействие с государственными и контролирующими органами по вопросам принятия нормативов потребления
- Внедрение новых схем реструктуризации ДЗ (в особенности с учетом потенциального присутствия ГУП ТЭК в качестве акционера в ТС)

2) Снижение ликвидности

Факторы риска:

- *Задержки по расчетам с поставщиками, контрагентами и сотрудниками Компании*
- *Высокое влияние риска повышения процентных ставок по кредитам*
- *Возможные трудности, связанные с привлечением кредитных ресурсов для финансирования текущей деятельности и инвестиционной программы Компании.*

Управление:

- *Установление лимитов по покрытию долга и ввод их в годовые КПЭ Компании*
- *Финансовый анализ устойчивости и платежеспособности банков, в которых открыты счета Компании*
- *Оперативное планирование и исполнение бюджета*

3) Валютные и инфляционные риски

Факторы риска:

- *Возможные последствия колебания валютных курсов при наличии открытой позиции*
- *Обесценивание активов, размещенных в денежных средствах*

Управление:

- *Мониторинг, анализ, прогноз макроэкономических показателей и учет прогнозных данных в бизнес-плане Компании*
- *Ограничение размера открытой валютной позиции*

2.5.4. Правовые риски

1) Негативные изменения налогового законодательства РФ:

Факторы риска:

- *Предъявление штрафных санкций; Сокращение оборотных средств.*

Управление:

- *Систематический обзор и анализ действующего налогового законодательства РФ; Контроль за своевременным погашением в полном объеме всех обязательств по налогам и сборам.*

2) Изменение таможенного законодательства

Факторы риска:

- *Негативные изменения в части таможенного регулирования экспорта электроэнергии Компании*

Управление:

- *Принятие риска: доля экспортных операций в общем объеме выручки незначительна, влияние риска на деятельность минимальное.*

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

1) Задержка запуска проектов ДПМ

Факторы риска:

- *Высокие денежные потери в случае задержки сроков ввода оборудования*

Управление:

- *Тщательный контроль процесса капитального строительства*

2) Невыполнение обязательств со стороны подрядчиков

Факторы риска:

- *Невыполнение подрядными организациями принятых договорных обязательств по срокам и качеству выполняемых работ*

Управление:

- *Создание максимально здоровой конкурентной среды при выборе подрядчика*
- *Диверсификация портфеля подрядчиков*
- *Предварительный анализ контрагентов до принятия решения о возможности их авансирования*

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "ТГК-1"*

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

Наименования таких юридических лиц:

*Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ОАО «ТГК-2»);
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №4» (ОАО «ТГК-4»);
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «ТГК-5»);
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (ОАО «ТГК-6»);
Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОАО «ТГК-7»);
Открытое акционерное общество «Южная генерирующая компания – ТГК №8» (ОАО «ТГК-8»); Открытое
акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» (ОАО «ТГК-9»); Открытое
акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТГК-11»); Открытое
акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания» (ОАО «ТГК-13»); Открытое
акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ТГК-14»).*

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Эмитент располагает информацией, что его полное и сокращенное фирменное наименование является схожим с полными и сокращенными наименованиями других юридических лиц, созданных в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» «5+5», принятой Советом Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003 г. Наименование эмитента не является схожим до степени смешения с перечисленными наименованиями других юридических лиц. Во избежание смешения наименований генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1057810153400**

Дата регистрации: **25.03.2005**

Наименование регистрирующего органа: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

на отчетную дату более пяти лет.

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» создано 25 марта 2005 года. Создание ОАО «ТГК-1» на основе схемы аренды генерирующих активов компаний-учредителей акционерными обществами «Ленэнерго», «Колэнерго» и «Карелэнергогенерация» одобрено Советом директоров РАО «ЕЭС России» 26 ноября 2004 года. В соответствии с разделительными балансами ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», доли компаний-учредителей в уставном капитале ОАО «ТГК-1» были переданы соответственно ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК», созданным в результате реализации проектов реформирования в форме разделения по видам деятельности.

Операционную деятельность ОАО «ТГК-1» начало 01 октября 2005 года.

21 июля 2006 года Общим собранием акционеров Общества принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

01 ноября 2006 года ОАО «ТГК-1» завершило объединение активов и формирование единой операционной компании.

Основными видами деятельности эмитента являются выработка тепловой и электрической энергии и реализация (продажа) тепловой и электрической энергии на оптовом и розничных рынках энергии (мощности) потребителям.

В соответствии с Уставом эмитента (п. 6.2. статьи 6) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- *производство электрической и тепловой энергии;*
- *деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*

- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- осуществление полномочий единоличных исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- доверительное управление имуществом;
- осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, охраны его объектов;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- технический надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- деятельность в области связи;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозка грузов железнодорожным транспортом;

- перевозка опасных грузов;
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;
- медицинская деятельность;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;
- эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- производство маркшейдерских работ;
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- водопользование, связанное с использованием водных объектов для забора воды и (или) для целей гидроэнергетики, а также водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов без изъятия воды;
- оказание жилищно-коммунальных услуг;
- иные виды деятельности.

Общество вправе также осуществлять любые другие виды деятельности, не запрещенные федеральными законами

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии).

Опираясь на международные стандарты ведения бизнеса, осуществляя экологически ответственную эксплуатацию мощностей и реализуя инновационную социальную политику, ОАО «ТГК-1» стремится занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.

Используя лучшее из опыта, накопленного вековой историей энергетики, мы внедряем передовые технологии, создаем живую энергию и отдаем ее людям.

Миссия: «Максимально эффективное и безопасное обеспечение потребностей населения, бизнеса и государства в электрической энергии и тепле.»

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: 191186 Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле 1

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

191186 Россия, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова 16 корп. 2 стр. А

Адрес для направления корреспонденции

191186 Россия, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова 16 корп. 2 стр. А

Телефон: +7 (812) 901-36-06

Факс: +7 (812) 901-34-77

Адрес электронной почты: office@tgc1.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.tgc1.ru

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент корпоративного управления**

Место нахождения подразделения: 197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, д.16, корп.2, лит. А, оф.645

Телефон: (812)9013191

Факс: (812)9013595

Адрес электронной почты: ir@tgc1.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru/ir/shareholders/

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7841312071

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Полное наименование: *Филиал «Кольский»*

Место нахождения: *184355, Мурманская область, Кольский район, п.г.т. Мурмаши, ул. Советская, д. 2*

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Антипов Александр Геннадьевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал «Карельский»*

Место нахождения: *185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43*

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Белов Валерий Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал «Невский»*

Место нахождения: *199026, Санкт-Петербург, В.О. Кожевенная линия, д.33*

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Лапутько Сергей Дмитриевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Представительство ОАО «ТГК-1» в г.Москва*

Место нахождения: *119526, г.Москва, пр.Вернадского, д.101, корпус 3*

Дата открытия: *25.03.2005*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.1, 40.10.11, 40.10.12, 40.10.2, 40.10.3, 40.10.4, 40.10.41, 40.10.42, 40.10.5, 40.20.2, 40.30.1, 40.30.11, 40.30.14, 40.30.2, 40.30.3, 40.30.4, 40.30.5, 51.56.4

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *электроэнергия*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	10 783 556	14 201 871	17 692 529	22 258 009	31 039 685	10 827 293

Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	52.6	54.2	56.8	58.01	61.33	55.48
---	------	------	------	-------	-------	-------

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

Объем выручки от реализации электроэнергии вырос за 1 квартал 2011 года по сравнению с 1 кварталом 2010 на 38,5%.

Основной причиной изменения было увеличение выработки электроэнергии на ТЭЦ за счет выработки на введенных блоках ПГУ на Первомайской и Южной ТЭЦ, а также рост тарифов на электроэнергию.

Наименование вида продукции (работ, услуг): *теплоэнергия*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	9 152 400	11 121 966	12 380 222	15 135 460	18 968 289	8 640 253
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	44.6	42.5	39.8	39.44	37.48	44.27

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

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность ОАО "ТГК-1" подвержена сезонным колебаниям (сезонно изменяется полезный отпуск).

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010	2011, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1	0.4
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12.7	12.8
Топливо, %	42.7	55.1
Энергия, %	18.6	11.2
Затраты на оплату труда, %	8.4	5.5
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.9	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	1.6	1.8
Амортизация основных средств, %	6.3	6.4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.2	1.7
Прочие затраты (пояснить)	5.6	4.8
Амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
Обязательные страховые платежи, %	0.02	0.02
Представительские расходы, %	0.003	0.002
Иное, %	5.59	4.77

Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	113	133

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: *Бухгалтерская отчетность эмитента подготовлена в соответствии с действующим законодательством РФ в области бухгалтерского учета, в частности, в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ и действующими Положениями по бухгалтерскому учету.*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2010 г.

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Петербургрегионгаз»*

Место нахождения: *Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А*

ИНН: *7838016481*

ОГРН: *1047833003261*

Доля в общем объеме поставок, %: *74,1*

Полное фирменное наименование: *Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»*

Место нахождения: *191015, Санкт-Петербург, Кавалергардская ул., д.42*

ИНН: *7830000426*

ОГРН: *1027809256254*

Доля в общем объеме поставок, %: *7,8*

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

Тарифы и услуги, предоставляемые ГУП «Водоканал СПб» устанавливаются ежегодно с 1 января.

<i>Тариф ГУП «Водоканал СПб»</i>	<i>2009 год</i>	<i>2010 год</i>
<i>Забор воды, руб/м3</i>	<i>14,77</i>	<i>16,26</i>
<i>Сброс воды, руб/м3</i>	<i>17,11</i>	<i>18,9</i>

В 2010 г. по сравнению с 2009 г. средние расчетные цены на газ увеличились на 26,3%.

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

Импортные поставки отсутствуют

За отчетный квартал

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Петербургрегионгаз»*

Место нахождения: *Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А*

ИНН: *7838016481*

ОГРН: *1047833003261*

Доля в общем объеме поставок, %: *87,7*

Полное фирменное наименование: *Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»*

Место нахождения: *191015, Санкт-Петербург, Кавалергардская ул., д.42*

ИНН: *7830000426*

ОГРН: 1027809256254

Доля в общем объеме поставок, %: 6,18

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

Тарифы и услуги, предоставляемые ГУП «Водоканал СПб» устанавливаются ежегодно с 1 января.

<i>Тариф ГУП «Водоканал СПб»</i>	<i>2010 год</i>	<i>2011 год</i>
<i>Забор воды</i>	<i>16,26 руб/м3</i>	<i>18,7 руб/м3</i>
<i>Сброс воды</i>	<i>18,9 руб/м3</i>	<i>21,74 руб/м3</i>

В 1 квартале 2011 г. по сравнению с 1 кв. 2010 г. цена на газ выросла на 15,5%

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Реализация электроэнергии и мощности

ОАО «ТГК-1» является участником оптового рынка электроэнергии и мощности и осуществляет операции купли-продажи энергии и мощности как в рамках регулируемых договоров, так и по свободным ценам. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205 с 1 января 2010 г. объем электроэнергии, реализуемый по свободным ценам, составил 60% от базового прогнозного объема электроэнергии на 2007 г., с 1 июля – 80%, с 1 января 2011 г. - 100%.

С 1 июля 2008 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 г. № 476, вносящим изменения в правила оптового рынка, началась торговля мощностью по правилам переходной модели рынка мощности. Темпы снижения объемов торговли мощностью по регулируемым договорам были синхронизированы с темпами либерализации торговли электрической энергией.

Одним из механизмов торговли мощностью по правилам переходной модели является покупка/продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ), определяющего перечень генерирующих объектов, мощность которых будет продаваться на оптовом рынке, а также цены. По итогам проведенного КОМ 2009 г. все новое оборудование прошло процедуру отбора, и НП «Совет рынка» были согласованы тарифы на 2010 г. для вводимых мощностей.

Согласно новым правилам долгосрочные КОМ являются основным конкурентным механизмом обеспечения на оптовом рынке достаточного количества мощности с необходимыми техническими параметрами. Такие КОМ проводятся на четыре года вперед, что соответствует сроку, за который может быть построена новая ТЭЦ, и позволяет поставщикам участвовать в нем в отношении еще непостроенных объектов генерации. Учитывая, что поставка мощности по новым правилам должна начинаться с 1 января 2011 г., первые долгосрочные отборы на 2011-2015 гг. проводятся за меньший срок до года поставки мощности.

Так 8 декабря 2010 г. был проведен КОМ на 2011 г. – первый отбор, проведенный в соответствии с новыми правилами. В результате КОМ на 2011 г. в европейской энергозоне была установлена максимальная цена на мощность в размере 118,1 тыс. руб. за 1 МВт/месяц, в Сибири – 126,4 тыс. руб., в зонах свободного перетока Центра и Урала – 123 тыс. руб. за 1 МВт/месяц.

Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) – новый механизм, который отсутствовал в переходной модели оптового рынка. ДПМ заключаются поставщиками в отношении генерирующих объектов, перечисленных в утвержденном Правительством РФ перечне. Договорная конструкция подразумевает заключение поставщиками агентских договоров с ЗАО «ЦФР». Заключая агентские договоры и ДПМ, поставщик принимает на себя обязательства по строительству, вводу в эксплуатацию и поставке мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ. С другой стороны поставщик получает гарантию оплаты мощности, которая будет поставлена в течение 10 лет по ценам, обеспечивающим возврат капитальных затрат на строительство с определенной нормой доходности и компенсацию эксплуатационных затрат.

В декабре 2010 г. завершилась первая компания по подписанию ДПМ.

Реализация (с учетом покупной) электроэнергии по филиалам в 2010 г., млн. кВтч

	ОАО «ТГК-1»	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»
--	-------------	---------------------	------------------------	----------------------

РД	10 443	5 502	1 739	3 201
РСВ	15 534	9 470	2 049	4 015
БР	911	584	85	242
СДЭМ	1 202	962	56	185
СДД	2 527	2 340	187	0
Экспортные поставки	1 315	583	0	732
Розничные поставки	82	79	0	2
ИТОГО	32 014	19 520	4 117	8 377

Реализация (с учетом покупной) мощности по филиалам в 2010 г., МВт

	ОАО «ТГК-1»	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»
РД	2 515	1 474	329	712
ДДМ (ГЭС/АЭС)	392	259	46	86
СДЭМ	2 754	1 329	323	1 101
КОМ	502	420	71	11
ИТОГО	6 163	3 482	769	1 911

В 2010 г. расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производились по тарифам на энергию и мощность, установленным ФСТ РФ индивидуально для каждой электростанции компании.

Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производились по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Расчеты за мощность, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, осуществлялись по тарифам ФСТ, поставляемую на ДДМ и КОМ - по цене, утверждаемой НП «Совет рынка». Также расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СДД, и расчеты за электроэнергию и мощность, поставляемую на рынок СДЭМ, осуществлялись по свободным договорам.

Тарифы на тепловую энергию утверждаются региональными регулирующими органами по группам потребителей.

Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2009-2010 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн. руб.

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2009 год				
РД	4 374,2	329,5	241,6	4 945,3
РСВ	4 030,1	1 155,0	1 524,5	6 709,6
БР	226,3	59,1	62,9	348,3
СДЭМ	392,3	81,7	79,7	553,7
СДД	852,3	138,7	282,3	1 273,3
Экспорт	678,9	0,0	1 008,2	1 687,1
Розница	38,4	67,6	0,6	106,6
ИТОГО	10 592,6	1 831,7	3 199,7	15 624,0
2010 год				
РД	3 532,9	257,5	175,5	3 965,9
РСВ	8 303,7	1 661,8	2 637,8	12 603,3
БР	403,2	56,1	106,0	565,2
СДЭМ	1 001,3	58,8	187,8	1 248,0

СДД	2 229,4	153,7	0,0	2 383,1
Экспорт	979,4	0,0	1 108,8	2 088,2
Розница	94,2	0,7	4,3	99,2
ИТОГО	16 544,2	2 188,6	4 220,2	22 952,9

Динамика выручки от реализации мощности в 2009-2010 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн. руб.

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2009 год				
РД	2 366,6	678,3	1 072,9	4 117,7
ДДМ (ГЭС/АЭС)	130,8	47,5	79,9	258,2
СДЭМ	1 010,3	237,6	689,6	1 937,5
КОМ	250,7	62,9	7,1	320,6
ИТОГО	3 758,5	1 026,2	1 849,4	6 634,1
2010 год				
РД	1 679,2	395,9	573,2	2 648,3
ДДМ (ГЭС/АЭС)	336,2	58,2	72,8	467,2
СДЭМ	1 747,6	408,6	1 264,5	3 420,8
КОМ	1 449,0	89,1	12,3	1 550,5
ИТОГО	5 212,0	951,9	1 922,9	8 086,8

Основными причинами покупки электроэнергии в 2010 г. явились:

- покупка генерации в обеспечение СДЭМ;
- покупка в обеспечение экспортных поставок;
- покупка в обеспечение обязательств по РД в связи с выводом оборудования в ремонт.

Основными причинами покупки мощности в 2010 г. стали:

- штраф за неготовность системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора (СОТИАССО);
- аварийные остановки оборудования, незапланированные пуски/остановы оборудования.

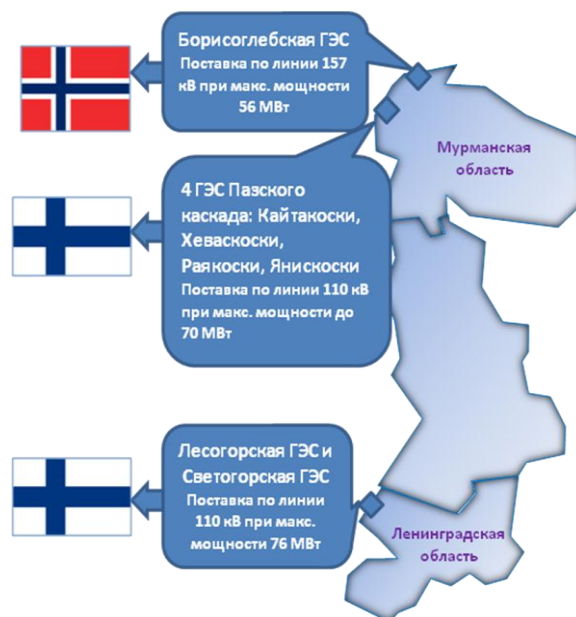
Покупка электроэнергии и мощности в 2009-2010 гг.

	2009		2010	
Покупка электроэнергии				
	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.
Филиал «Невский»	3 569,9	2 250,0	5 238,5	4 941,8
Филиал «Карельский»	428,1	266,8	365,9	336,5
Филиал «Кольский»	1 935,9	981,1	1 496,9	1 019,0
ИТОГО	5 933,9	3 498,0	7 101,3	6 297,3
Покупка мощности				
	МВт/месяц	млн. руб.	МВт/месяц	млн. руб.
Филиал «Невский»	138	224,6	338	1 235,0
Филиал «Карельский»	7	11,7	7	14,0
Филиал «Кольский»	170	320,8	158	325,7
ИТОГО	315	557,2	503	1 574,7

Экспорт электроэнергии

Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ОАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. На сегодняшний день экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Также одним из направлений экспортных поставок может стать Эстония.

География экспорта электроэнергии ОАО «ТГК-1»



Потенциал развития экспортной торговли обусловлен на сегодняшний день рядом факторов, в том числе:

- уровнем цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool, и, соответственно, степенью заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии;
- ограниченной пропускной способностью сетей;
- режимами загрузки станций, определяемыми «Системным оператором Единой энергетической системы»;
- существенным ростом тарифов на услуги сетевых компаний;
- избыточностью резерва мощности, оплачиваемой на ОРЭМ в обеспечение экспорта (в том числе дорогой мощности по ДПМ).

Влияние на экспорт также оказывают:

1. состояние основного оборудования, которое может быть задействовано в поставках электрической энергии на экспорт;
2. пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ.

В настоящее время поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки на сегодняшний день составляет 106 МВт, планируется увеличение по мере завершения этапов реконструкции гидроагрегатов на ГЭС каскада. Объем поставки колеблется в пределах от 500 до 600 млн. кВтч;
- с шин Кайтакоски ГЭС-4 Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в пиковый период до 70 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится с шин Борисоглебской ГЭС-8 Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 150 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность составляет 28 МВт.

Объем поставки с ГЭС Пазского каскада колеблется в среднем за год в пределах от 720 млн. кВтч до 760 млн. кВтч.

В 2010 г. объем экспортных поставок по всем направлениям составил около 1 315 млн. кВтч.

На 2011 г. заключен очередной годичный контракт с концерном «Fortum Power and Heat». Действие трехгодичных контрактов с компанией Scaent Europower Ltd также пролонгировано до конца 2011 г. В договоры внесены незначительные корректирующие правки, в целом договорные конструкции сохранены без существенных изменений.

Перечень экспортных контрактов

Контакт	Контрагент	Страна	Дата заключения
До 2011 г.	Fortum Power and Heat	Финляндия	от 01.01.2010 г.
	Fortum Power and Heat	Финляндия	от 31.12.2010 г.
Действующие	Scaent Europower Ltd.*	Норвегия	от 29.02.2008 г.
	Scaent Europower Ltd.*	Финляндия	от 29.02.2008 г.

Прим.: контракты с Scaent Europower Ltd. заключены с привлечением компании-агента – ОАО «Интер РАО»

ЕЭС» - выступающей от своего имени, но за счет ОАО «ТГК-1» (принципал).

Реализация теплоэнергии

ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Кировске Ленинградской области и Апатитах Мурманской области. Компания осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами по группам потребителей.

Общий полезный отпуск тепловой энергии от станций ОАО «ТГК-1» потребителям (без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ») составил в 2010 г. 25,66 млн. Гкал против 23,55 млн. Гкал в 2009 г. Выручка от поставленной теплоэнергии увеличилась на 25,3% до 18 968,3 млн. руб.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии в 2009-2010 гг.

	2009		2010	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	20,74	13 395,8	22,57	16 833,4
Филиал «Карельский»	1,70	740,6	1,82	866,6
Филиал «Кольский»	1,11	999,0	1,28	1 269,3
ОАО «ТГК-1»	23,55	15 135	25,66	18 969,3

Тарифы на электрическую и тепловую энергию повышались в целях обеспечения устойчивой работы ОАО «ТГК-1» по надежному энергоснабжению потребителей и реализации инвестиционной программы развития и реконструкции энергетического оборудования, с учетом роста цен на топливо и инфляционных процессов.

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

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния описаны в п.2.5.1. настоящего ежеквартального отчета (Отраслевые риски).

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

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

Номер: **ВП-00-011789 (ЖКСХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **21.07.2005**

Дата окончания действия: **21.07.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **УФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской обл.**

Номер: **Б 362650 №2928/2**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи: **14.02.2008**

Дата окончания действия: **28.11.2011**

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

Номер: **ДЭ-00-005746 (К) Серия АА 312714 (К)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности**

Дата выдачи: **06.08.2010**

Дата окончания действия: **06.08.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство транспорта РФ Федеральная служба по надзору в**

сфере транспорта

Номер: АСС 78 987345

Наименование вида (видов) деятельности: *Перевозка пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более восьми человек (за исключением случая, если указанная деятельность осуществляется для обеспечения собственных нужд юридического лица или индивидуального предпринимателя)*

Дата выдачи: 23.03.2009

Дата окончания действия: 22.03.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Территориальное управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербургу*

Номер: 78.01.10.002.Л.000151.08.06

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих). Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных*

Дата выдачи: 21.08.2006

Дата окончания действия: 21.08.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба Ростехнадзора*

Номер: ОП-19-000205(78)

Наименование вида (видов) деятельности: *Сбор, использование, обезвреживание, транспортировка, размещение отходов 1-4 классов опасности*

Дата выдачи: 22.06.2010

Дата окончания действия: 22.06.2015

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Ространснадзор*

Номер: ПРД №780098

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

Дата выдачи: 26.01.2010

Дата окончания действия: 26.01.2015

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

Номер: 64851

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

Дата выдачи: 26.12.2008

Дата окончания действия: 26.12.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области*

Номер: Б 345963, рег. № 2928/1

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность по осуществлению работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи: 28.11.2006

Дата окончания действия: 28.11.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области*

Номер: Б 345961, рег. № 2929

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность по осуществлению мероприятий и (или) оказание услуг*

по защите государственной тайны

Дата выдачи: **28.11.2006**

Дата окончания действия: **28.11.2011**

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

Номер: **48921**

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

Дата выдачи: **09.03.2007**

Дата окончания действия: **09.03.2012**

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

Номер: **СЕ-03-205-2041**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация комплекса, в котором содержатся радиоактивные вещества.**

Дата выдачи: **06.09.2007**

Дата окончания действия: **06.09.2010**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области**

Номер: **ЛЗ № 0004038**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление технического обслуживания шифровальных (криптографических) средств**

Дата выдачи: **28.04.2008**

Дата окончания действия: **28.04.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области**

Номер: **ЛЗ № 0004039 рег. № 143Р**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление распространения шифровальных (криптографических) средств**

Дата выдачи: **28.04.2008**

Дата окончания действия: **28.04.2013**

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

Номер: **64853**

Наименование вида (видов) деятельности: **Услуги по передаче данных, за исключением услуг связи по передаче данных для целей передачи голосовой информации**

Дата выдачи: **26.12.2008**

Дата окончания действия: **26.12.2013**

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

Номер: **64852**

Наименование вида (видов) деятельности: **Услуги связи по предоставлению каналов связи**

Дата выдачи: **26.12.2008**

Дата окончания действия: **26.12.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по техническому и экспортному контролю**
Номер: **серия КИ 0036 № 001769**
Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по технической защите конфиденциальной информации**
Дата выдачи: **24.12.2007**
Дата окончания действия: **24.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по техническому и экспортному контролю**
Номер: **серия КИ 0036 № 001770**
Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по разработке и (или) производству средств защиты конфиденциальной информации**
Дата выдачи: **24.12.2007**
Дата окончания действия: **24.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области**
Номер: **ЛЗ № 0004040 рег. № 144У**
Наименование вида (видов) деятельности: **Предоставление услуг в области шифрования информации.**
Дата выдачи: **28.04.2008**
Дата окончания действия: **28.04.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций**
Номер: **64854**
Наименование вида (видов) деятельности: **Телематические услуги**
Дата выдачи: **26.12.2008**
Дата окончания действия: **26.12.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области**
Номер: **Б 345960, рег. № 2928**
Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну**
Дата выдачи: **28.11.2006**
Дата окончания действия: **28.11.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **РОСНЕДРА Департамент по недропользованию по СЗФО**
Номер: **ЛОД 02740 ВЭ**
Наименование вида (видов) деятельности: **Добыча подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения ГЭС-13 филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"**
Дата выдачи: **01.04.2009**
Дата окончания действия: **01.04.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**
Номер: **08-СЗ78000035**
Наименование вида (видов) деятельности: **Лицензия судовой радиостанции №ДЦ-07920 на внутренних водных путях**
Дата выдачи: **29.04.2008**
Дата окончания действия: **28.04.2018**

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

Номер: **1/11638**

Наименование вида (видов) деятельности: **Деятельность по тушению пожаров**

Дата выдачи: **25.09.2007**

Дата окончания действия: **25.09.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по техническому и экспортному контролю**

Номер: **Серия ГТ 0094 № 004687**

Наименование вида (видов) деятельности: **Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части технической защиты информации)**

Дата выдачи: **06.03.2010**

Дата окончания действия: **06.03.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по техническому и экспортному контролю**

Номер: **Серия ГТ 0094 № 004688**

Наименование вида (видов) деятельности: **Проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации**

Дата выдачи: **06.03.2010**

Дата окончания действия: **06.03.2015**

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

Номер: **8-2/02405**

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

Дата выдачи: **30.11.2010**

Дата окончания действия: **30.11.2015**

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В соответствии с Уставом эмитента основной целью его деятельности является получение прибыли. Основываясь на этом, эмитент планирует сконцентрироваться на следующих основных видах деятельности:

- *производство и реализация электрической энергии;*
- *производство и реализация тепловой энергии.*

Планы эмитента в отношении источников будущих доходов:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» планирует следующие источники доходов:

- *доходы от реализации электрической и тепловой энергии;*
- *прочие доходы.*

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

В 2010 г. продолжена реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», направленной как на строительство новой мощности, так и реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования.

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2010 г. составило 18 483 млн. руб. с НДС, из которых:

- 16 895 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
- 66 млн. руб. – финансирование проектов, направленных на получение технических условий ОАО «Ленэнерго» на технологическое присоединение блоков из состава ДПМ;
- 71 млн. руб. – финансирование выкупа земельных участков и долевой собственности ДЭС о. Валаам;
- 58 млн. руб. – финансирование участия в уставном капитале ДЗО (ОАО «Хибинская тепловая компания», ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»);
- 1 148 млн. руб. - сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
- 245 млн. руб. – финансирование расходов на управление проектами (в т.ч. заработная плата).

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 16 046 млн. руб. без НДС или 103% от плана, ввод основных средств – 16 577 млн. руб. без НДС или 114% от плана, утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-1» 29.12.2009 г.

Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2010 г.

	<i>Финансирование, млн. руб. с НДС</i>	<i>Выполнение, млн. руб. без НДС</i>	<i>Ввод основных средств, млн. руб. без НДС</i>
<i>Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей</i>	12 334	10 543	12 164
<i>Центральная ТЭЦ, ЭС-1</i>	17	125	-
<i>Центральная ТЭЦ, ЭС-2</i>	71	33	-
<i>Правобережная ТЭЦ-5</i>	3 296	1 185	412
<i>Первомайская ТЭЦ-14</i>	4 514	4 645	10 999
<i>Южная ТЭЦ-22</i>	3 795	3 936	97
<i>Каскад Вуоксинских ГЭС</i>	641	619	656
<i>Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей</i>	6 149	5 504	4 413
<i>Тепловая сеть</i>	2 085	1 631	2 056
<i>Надежность</i>	1 321	1 394	1 632
<i>ТУ ОАО «Ленэнерго»</i>	66	63	-
<i>IT-инфраструктура, АСКУЭ, КСУ</i>	1 040	775	663
<i>Прочие проекты</i>	115	117	48
<i>Выкуп земельных участков</i>	11	11	12
<i>Участие в УК ДЗО</i>	58	58	-
<i>Выкуп здания бытового корпуса</i>	-	2	2
<i>Выкуп дол. собственности ДЭС о. Валаам</i>	60	60	-
<i>Заработная плата</i>	245	245	-
<i>Проценты за кредит</i>	1 148	1 148	-
ИТОГО:	18 483	16 046	16 577

Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

	<i>Краткое описание проекта</i>	<i>Мощность, МВт</i>	<i>Планируемый/ фактический год ввода</i>
<i>Правобережная ТЭЦ-5</i>	<i>Строительство блока ПГУ</i>	<i>450</i>	<i>2012</i>
<i>Южная ТЭЦ-22</i>	<i>Строительство блока ПГУ</i>	<i>450</i>	<i>2011</i>
<i>Первомайская ТЭЦ-14</i>	<i>Строительство блоков ПГУ</i>	<i>2×180</i>	<i>2010-2012</i>
<i>Лесогорская ГЭС-10</i>	<i>Замена всех гидроагрегатов</i>	<i>4×30</i>	<i>2009-2013</i>
<i>Светогорская ГЭС-11</i>	<i>Замена всех гидроагрегатов</i>	<i>4×30</i>	<i>2009-2012</i>

ЭС-2 Центральной ТЭЦ	Ввод ГТУ ТЭЦ	2×50	2016
----------------------	--------------	------	------

В 2010 г. начаты и продолжались работы на следующих приоритетных объектах: ЭС-2 Центральной ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ-5, Первомайская ТЭЦ-14, Южная ТЭЦ-22, Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС).

Первомайская ТЭЦ-14

Объем ввода электрической мощности	2×180 МВт
Объем ввода тепловой мощности	2×119 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	Ansaldo Energia, ОАО «Калужский турбинный завод»
Сметная стоимость строительства	15 944 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2010-2012 гг.

Проект «Реконструкция Первомайской ТЭЦ-14 с заменой оборудования» отнесен к первоочередным инвестиционным проектам ОАО «ТГК-1» и предполагает строительство 2-х ПГУ-энергоблоков мощностью 180 МВт электрической и 119 Гкал/ч тепловой энергии каждый.

Цель проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Юго-Запада Санкт-Петербурга.

Основной задачей проекта является замещение физически и морально устаревшего паросилового и вспомогательного оборудования ТЭЦ, которое достигло в настоящее время предельного технического состояния, на две ПГУ-180 (по 180 МВт и 119 Гкал/ч) в период до 2012 г. В результате реализации проекта электрическая мощность станции увеличится с 324 МВт до 478 МВт, тепловая уменьшится с 1638 Гкал/ч до 1324 Гкал/ч.

В течение 2010 г. проведен следующий комплекс работ по проекту:

- в Главном корпусе полностью завершены все монтажные и пусконаладочные работы на основном и вспомогательном оборудовании (котлы-утилизаторы №№ 1,2, газовые турбины №№ 1,2, паровая турбина № 1, водоподготовительная установка и прочее). Ведется монтаж основного оборудования энергоблока № 2;
- завершены строительные работы в пристрое электротехнических устройств энергоблока № 2, осуществлена поставка оборудования 6 кВ, начаты электромонтажные работы;
- завершена наладка каналов связи и прокрутка арматуры с верхнего уровня АСУ ТП, включая все вспомогательные объекты первого энергоблока ПГУ-180;
- завершена отделка помещений встройки № 2, подходят к завершению отделочные работы во встройке № 1 (производственные и административные помещения);
- завершен монтаж дымовых труб № 1,2 энергоблока ПГУ-180 № 1, включая работы по монтажу тепловой изоляции. Завершены работы по монтажу дымовых труб № 3,4 (без теплоизоляции);
- на воздушно-конденсационных установках («сухие» градирни) №№ 3,4 энергоблока № 1 завершены работы по монтажу оборудования КИПиА и электромонтажные работы, выполнены пуско-наладочные работы, проведено опробование вентиляторов, арматуры, осуществлена наладка САУ ВКУ;
- на воздушно-конденсационных установках («сухие» градирни) №№ 1,2 энергоблока № 2 завершены тепломонтажные работы ВКУ-1, завершается тепломонтаж ВКУ-2, начаты электромонтажные работы;
- завершены работы по насосной станции перекачки бытовых стоков;
- завершен монтаж и наладка газодожимных компрессорных установок №№ 1,2 энергоблока № 1, завершаются электромонтажные работы на газодожимной компрессорной установке №3 энергоблока № 2;
- завершены все работы в части энергоблока № 1 в циркуляционной насосной станции. Начаты тепломонтажные работы по обвязке циркуляционных насосов энергоблока № 2;
- начато и завершено строительство здания очистных сооружений, выполнен монтаж оборудования и его наладка, ведется подготовка к опробованию в работе очистных сооружений;
- завершены работы по насосной станции дождевых стоков;
- завершены строительные работы и монтаж оборудования насосной станции перекачки стоков, загрязненных нефтепродуктами, начаты электромонтажные работы;
- полностью завершены монтажные и наладочные работы на пристанционном узле энергоблока № 1;
- завершены монтажные и наладочные работы оборудования КРУЭ-110 кВ;

- завершены монтажные и наладочные работы по трансформаторам КРУ-6 кВ.

В октябре 2010 г. энергоблок № 1 прошел комплексное опробование. 31.12.2010 г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-180 ст. № 1 Первомайской ТЭЦ-14 (Приказ ОАО «ТГК-1» № 222 от 31.12.2010 г.).

Каскад Вуоксинских ГЭС

Объем ввода электрической мощности	4×29,5 МВт/4×30,5 МВт
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Силовые машины»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	5235 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2009-2013 гг.

Инвестиционный проект «Реконструкция Каскада гидроэлектростанций № 1» является первоочередным проектом техперевооружения и реконструкции ОАО «ТГК-1» и предусматривает поэтапную замену выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в каскад Лесогорской ГЭС-10 и Светогорской ГЭС-11 с увеличением общей установленной мощности с 164 МВт до 240 МВт. Реконструкция станций Вуоксинского Каскада началась в мае 2007 г., после подписания договора между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Силовые машины» на комплексную модернизацию оборудования с заменой всех восьми гидроагрегатов Светогорской и Лесогорской ГЭС.

Задачами инвестиционного проекта являются:

- замена устаревшего и полностью выработавшего ресурс оборудования;
- снижение эксплуатационных затрат за счет применения современного оборудования и систем управления;
- увеличение прибыли за счет реализации дополнительной электроэнергии, в т.ч. на экспорт;

Основным итогом реализации проекта в 2010 г. стал ввод в июле 2010 г. гидроагрегата №1 Светогорской ГЭС-11.

В рамках реализации данного проекта в 2010 г.:

Светогорская ГЭС-11:

- 01 сентября 2010 г. выведен в реконструкцию гидроагрегат ст. № 4;
- закончено изготовление оборудования гидрогенератора, гидротурбины и системы возбуждения, а также разборка оборудования гидротурбины и гидрогенератора гидроагрегата ст. № 4;
- завершилась реконструкция ЗРУ-110 кВ.

Лесогорская ГЭС-10:

- завершены работы по монтажу гидроагрегата ст. № 2;
- выполнена поставка электротехнического оборудования, выполняются работы по его монтажу;
- закончен монтаж системы возбуждения и системы регулирования;
- выполнена поставка микропроцессорного оборудования защит блока генератор-трансформатор.

Южная ТЭЦ-22

Объем ввода электрической мощности	450 МВт
Объем ввода тепловой мощности	341 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Технопромэкспорт»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	11643 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2011 г.

Проект «Расширение Южной ТЭЦ-22 путем установки ПГУ-450» отнесен к первоочередным проектам нового строительства ОАО «ТГК-1».

В результате реализации инвестиционного проекта установленная электрическая мощность вырастет с 750 до 1200 МВт, установленная тепловая мощность – с 2190 до 2531 Гкал/ч.

Цель проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и

электрической энергии Московского, Фрунзенского и Невского районов Санкт-Петербурга.

Задачами инвестиционного проекта являются:

- расширение ТЭЦ путем установки ПГУ-450 (450 МВт и 341 Гкал/ч);
- повышение надежности тепло- и электроснабжения потребителей;
- сокращение затрат на техническое обслуживание оборудования, снижение удельных расходов топлива на основе использования современного оборудования и прогрессивных технологий;
- увеличение сбыта энергии и обеспечение бездефицитного снабжения потребителей теплом.

В течение 2010 г. проведены следующие работы по проекту:

- полностью завершён монтаж основного и вспомогательного оборудования; проведены индивидуальные испытания узлов и оборудования энергоблока № 4;
- полностью завершены все работы и готовы к эксплуатации следующие вспомогательные объекты:
 - градирня;
 - циркуляционная насосная станция;
 - пункт подготовки газа;
 - дожимная компрессорная;
 - эстакада технологических трубопроводов;
 - очистные сооружения;
 - открытая установка трансформаторов;
 - наружные инженерные сети.

По состоянию на 31.12.2010 г. блок № 4 подготовлен к комплексному опробованию.

Правобережная ТЭЦ-5

Объем ввода электрической мощности	450 МВт
Объем ввода тепловой мощности	316 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ЗАО «Трест СЗЭМ»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	13 497 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2012 г.

Проектом расширения Правобережной ТЭЦ предусмотрено строительство ПГУ-энергоблока мощностью 450 МВт электрической и 316 Гкал/ч тепловой энергии.

В результате реализации проекта установленная электрическая мощность увеличится с 180 МВт до 630 МВт, установленная тепловая - с 1120 Гкал/ч до 1436 Гкал/ч.

Цель инвестиционного проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Восточной части Санкт-Петербурга.

В задачи инвестиционного проекта входят:

- повышение общесистемной надежности за счет разгрузки системных линий, питающих подстанцию 330/110 кВ «Восточная» ОАО «ФСК ЕЭС»;
- повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей Восточного теплового района;
- снижение удельных расходов топлива по выработке тепловой и электрической энергии за счет достижения оптимального коэффициента теплофикации;
- обеспечение растущего объема потребления необходимой мощностью;
- соответствие Инвестиционной программе первоочередных мер по строительству и реконструкции генерирующих мощностей на период 2006-2010 гг. (Приложение 1 Соглашения о взаимодействии Санкт-Петербурга и РАО «ЕЭС России» от 27.07.2006 г.);
- увеличение выручки (доли рынка) за счет реализации дополнительной энергии;
- повышение гибкости работы генерирующего оборудования в различных режимах эксплуатации (особенно с учетом колебаний нагрузки по централизованному теплоснабжению);
- внедрение экологически чистой технологии.

В 2010 г. по проекту был выполнен следующий комплекс работ:

- согласно календарному графику выпуска проектной документации получена и выдана в производство работ проектная документация;

- произведена приемка и выдача в монтаж узлов и деталей основного оборудования: 2-х котлов-утилизаторов, 2-х газовых турбин, паровой турбины, 2-х генераторов газовых турбин, генератора паровой турбины;
- велись следующие строительные–монтажные работы:
 - изготовление фундаментов и технологических каналов на отметке «0,00» машинного, деаэрационного и котельного отделений;
 - монтаж оборудования блочной обессоливающей установки (изготовление баков);
 - монтаж системы дежурного отопления главного корпуса энергоблока;
 - монтаж газовых турбин и генераторов газовых турбин;
 - монтаж модулей поверхностей нагрева котлов–утилизаторов;
 - монтаж рам КВОУ;
 - чистовая отделка помещений блока электротехнических помещений и помещений служебно бытового корпуса;
 - монтаж систем отопления, холодного и горячего водоснабжения, канализации блока электротехнических помещений, служебно бытового корпуса;
 - монтаж кровли служебно бытового корпуса;
 - монтаж второстепенных металлоконструкций здания КРУЭ;
 - устройство перекрытий и перегородок в здании КРУЭ;
 - земляные работы открытой установки трансформаторов (фундаменты под трансформаторы, стойки эстакад, порталы, маслоканалы);
 - закончен монтаж коллонады градирни, начато возведение вытяжной башни градирни.

Закончены основные строительные работы по главному корпусу. Смонтированы отопление и освещение. Смонтировано здание КРУЭ. В течение года выполнены работы по организации подключения строительной площадки к энергоресурсам.

ЭС-2 Центральной ТЭЦ

Объем ввода электрической мощности	100 МВт
Объем ввода тепловой мощности	120 Гкал/ч
Сметная стоимость строительства	9 607 млн. руб. без НДС
Год ввода	2016 г.

Реконструкция ЭС-2 ЦТЭЦ предусматривает строительство ЗРУ-110 кВ и 2-х энергоблоков ГТУ ТЭЦ мощностью по 50 МВт с целью покрытия возрастающих тепловых, электрических потребностей, замены устаревшего оборудования, повышения надежности и экономичности работы станции.

31.05.2010 г. Советом директоров Компании было принято решение о корректировке приоритетного инвестиционного проекта «ЭС-2 Центральной ТЭЦ», связанной с разработкой предпроектной документации строительства объекта генерации (Охта ТЭЦ) на территории, ограниченной радиусом не более 4 километров от ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

В результате реализации инвестиционного проекта установленная электрическая мощность станции увеличится с 73 МВт до 100 МВт, тепловая – с 811 до 823 Гкал/ч.

Целью проекта «Комплексная реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ» является повышение надежности и качества тепло- и электроснабжения, а также удовлетворение перспективного роста тепловых нагрузок потребителей Центрального и Адмиралтейского районов Санкт-Петербурга.

Основные задачи проекта включают в себя:

- обеспечение существующих тепловых и электрических нагрузок в период реконструкции;
- комплексная замена оборудования и технологических систем, достигших предельного технического состояния и морально устаревших;
- сохранение источника теплоснабжения в центральной части города;
- увеличение выручки (доли рынка) за счет реализации дополнительной энергии;
- повышение гибкости работы генерирующего оборудования в различных режимах эксплуатации;
- снижение удельных постоянных издержек за счет применения современного оборудования и систем управления.

Сегодня техническое состояние эксплуатируемого электрооборудования и схема его включения не удовлетворяют современным требованиям надежности.

Планируемые технические решения позволят повысить надежность электроснабжения не только

потребителей, подключенных к распределительному устройству ЭС-2 Центральной ТЭЦ по линии 6 кВ, но и в целом центра города за счет расширения сети 110 кВ.

Проектом реконструкции предусмотрено поэтапное замещение существующего выработавшего свой срок распределительного устройства с возможностью строительства и присоединения новых генерирующих мощностей.

По итогам 2010 г. в завершающей стадии находится проектная документация по ЗРУ 110 кВ/6кВ. Разработана и согласована схема выдачи электрической мощности, проработана схема внешних инженерных сетей проекта Охта ТЭЦ на территории, ограниченной радиусом не более 4 километров от ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

Проекты по повышению надежности и АСКУЭ

В рамках мероприятий по повышению надежности, проводившихся во всех филиалах Компании в 2010 г.: филиал «Невский»

- выполнен график работ по модернизации и реконструкции 4-х котлоагрегатов на ЦТЭЦ, ТЭЦ-5, ТЭЦ-21;
- введены в эксплуатацию два ПВК ТЭЦ-15;
- произведена замена генераторного выключателя ГЭС-13;
- выполнен комплекс работ по обеспечению режима летней циркуляции на ТЭЦ-5, ТЭЦ-17 и ТЭЦ-7 филиала Невский;
- подходят к завершению работы по модернизации генератора блока № 2 ТЭЦ-22.

филиал «Карельский»

Завершены начатые в 2009 г. работы:

- Петрозаводская ТЭЦ:
 - проект строительства БГВС-10000 ст.№ 5;
 - реконструкция пожаротушения ГК и МНС (мазутного хозяйства, проект + СМР);
 - реконструкция газопроводов от ГРП до ГК - узла учета природного газа;
- Маткожненская ГЭС. Реконструкция МНУ гидроагрегатов;
- Реконструкция переливной плотины ГЭС-21 Хямекоски.

Продолжаются работы:

- Ондская ГЭС:
 - модернизация системы возбуждения гидроагрегатов;
 - замена выключателя 110кВ на элегазовый и реконструкция автоматики управления и защиты;
- Юшкозерская и Ондская ГЭС. Обеспечение быстродействия РЗА Л-146 и Л-106;
- Путкинская ГЭС. Реконструкция системы регулирования г/а № 2,3;
- Кондопожская ГЭС:
 - реконструкции щита собственных нужд 380 В;
 - ПИР и СМР схемы пожаротушения;
- Тепловая сеть. Реконструкция МТС от павильона № 1 до Первомайского проспекта;
- Петрозаводская ТЭЦ:
 - мероприятия по обеспечению непрерывной циркуляции сетевой воды в МТС ПТЭЦ в летний период-секционирование МТС;
 - реконструкция теплофикационной установки;
 - реконструкция электроснабжения ПНС-1;
 - реконструкция градирни №2.

Полностью выполнены работы:

- Петрозаводская ТЭЦ:
 - модернизация концевых уплотнений ЦСД, ЦНД Т-100 ПТЭЦ;
 - реконструкция здания СБК (остекление);
- Ондская ГЭС. Замена трансформаторов тока на шинах генератора № 2;
- Пальеозерская ГЭС. Замена силового трансформатора (электроснабжение местного района);
- Путкинская ГЭС:
 - реконструкция автодороги от водосброса до ГЭС-9 с разработкой проекта;
 - оснащение кабельных помещений автоматической системой пожаротушения;

- Кондопожская ГЭС. Реконструкция системы воздухообеспечения з/а № 1;2 с заменой компрессора на ВШ 1/40;
- Реконструкция системы боя вала и термоконтроля з/а ГЭС-25 Суури-Йоки.

филиал «Кольский»

- ГЭС-1 реконструкция гидромеханического оборудования ГУ: смонтированы передвижные площадки для монтажа затворов, два плоских затвора, два новых механизма подъема, смонтировано и оборудовано помещение для хранения затворов, произведена поставка оборудования (три плоских затвора и закладные к ним);
- ГЭС-3 реконструкция регуляторов скорости УК-150: проведены работы по замене маслонасосов и блоков клапанов МНУ з/а 2,4;
- ГЭС-1 завершены работы по замене выключателя В-110 Т-2 на элегазовый типа ВЭБ-110 11*-40/2500 УХЛ1 с заменой разъединителей РШ-110-1 Т-2 на разъединители РГН-110 кВ с эл. приводом;
- завершены работы по реконструкции подпятника на ГЭС-2 ГА №1;
- завершены работы по реконструкции ГА № 4 на ГЭС-11: произведена замена системы возбуждения, заменен регулятор скорости;
- изготовление ремонтного заграждения затворов водосброса ГЭС-4,6 КППЭС: осуществлена поставка плоского секционного затвора;
- ГЭС-6 закончены работы по установке маслоприемного устройства для главных трансформаторов;
- завершены работы по реконструкции системы возбуждения з/а № 3 ГЭС-6;
- по ГЭС-13 произведен монтаж генераторного выключателя з/а № 3 и выключатель введен в эксплуатацию;
- завершены работы по реконструкции з/а № 3 ГЭС-13 с внедрением системы АУРГ, система введена в эксплуатацию;
- произведена реконструкция наружного освещения зданий;
- ГЭС-15 ОРУ-330: поставка и монтаж трех разъединителей однополюсных с одним заземляющим ножом 330 кВ типа РГЖ.1-330.П/3150 УХЛ1 с приводами ПД-14;
- завершена реконструкция АБ ГЭС-16 с заменой ВЗП;
- завершены работы по реконструкции здания управления филиала «Кольский».

В результате мероприятий по автоматизации систем контроля и учета энергоресурсов (АСКУЭ):

- введена в опытную эксплуатацию СОТИАССО на Волховской ГЭС-6 и Южной ТЭЦ-22 Невского филиала;
- введена в промышленную эксплуатацию СОТИАССО на Светогорской ГЭС-11, Лесогорской ГЭС-10 и ПГУ-180 (1 блок) Первомайской ТЭЦ-14 Невского филиала;
- завершаются работы по созданию автоматизированной системы по сбору и обработке оперативной информации от предприятий филиалов ОАО «ТГК-1»;
- завершены работы по созданию системы сбора технологической информации и управления режимами станций Невского филиала;
- введена в промышленную эксплуатацию СОТИАССО на Верхнетуломской ГЭС и Нижнетуломской ГЭС Каскада Туломских ГЭС Кольского филиала;
- завершаются работы по созданию системы сбора технологической информации и управления режимами станций филиала Кольский;
- полностью выполнены работы по проекту «Комплексная автоматизация группы Териберских ГЭС филиала «Кольский».

Кроме того в течение года были доработаны следующие системы:

- Мониторинг планово-экономических показателей;
- СУПиЗ – система управления поставками и запасами (формирование адресной программы ремонтов);
- Энерготрейдинг;
- Геоинформационная система для ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (наполнение информацией по абонентским вводам по 6 районам);
- Внешний раздел портала для ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2011 г.

В 2011 г. будет продолжаться реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1».

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства будет продолжена работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;

- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2011 г.:

- ⇒ Начало строительства ЗРУ 110/6 кВ на ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- ⇒ Продолжение строительства энергоблока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ;
- ⇒ Завершение строительства и проведение комплексного опробования второго энергоблока Первомайской ТЭЦ в конце 2011 года;
- ⇒ Строительство ХЖТ на Первомайской ТЭЦ;
- ⇒ ПИР строительства ОВК на Первомайской ТЭЦ с целью закрытия старой части;
- ⇒ Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировска к 2012 г.;
- ⇒ Начало реконструкции Иовской ГЭС-10 (реконструкция гидротурбин с заменой рабочих колес);
- ⇒ Продолжение реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС;
- ⇒ Повышение надежности оборудования ГЭС и ТЭЦ;
- ⇒ Повышение надежности и качества теплоснабжения;
- ⇒ Ввод в эксплуатацию объектов АСКУЭ, телемеханики и связи.

В части реализации приоритетных инвестиционных проектов в 2011 г. запланировано:

- вводы объектов, заверенных строительством:
 - ПГУ-450 по проекту «Расширение Южной ТЭЦ Блок № 4» (2 кв. 2011 г.; начало коммерческой эксплуатации блока – 01.04.2011 г.);
 - гидроагрегат № 2 Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС мощностью 29,5 МВт (1 кв. 2011 г., прирост мощности – 6 МВт);
 - гидроагрегат № 4 Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС мощностью 30,5 МВт (4 кв. 2011 г., прирост мощности – 7,25 МВт);
- в составе проекта Первомайской ТЭЦ запланировано продолжение работ по расширению Путиловской ТЭЦ путем строительства объединенного вспомогательного корпуса, в состав которого должен войти технологический комплекс, достаточной для полного вывода из эксплуатации оборудования Первомайской ТЭЦ и исключения соответствующего земельного участка из технологического использования;
- на Каскаде Вуоксинских ГЭС будут продолжены работы по монтажу гидроагрегатов на Светогорской ГЭС и Лесогорской ГЭС;
- продолжатся работы по строительству ПГУ-450 энергоблока № 2 Правобережной ТЭЦ-5.

В части реализации проектов «Надежность» в 2011 г. запланировано:

- реализация проектов с целью обеспечения заданного уровня надежности и повышения эффективности работы оборудования, повышения тепловой экономичности и энергосбережения, снижения расходов, связанных с эксплуатацией оборудования;
- реализация проектов по модернизации и созданию новых инженерно-технических средств охраны, целью которых является приведение инженерно-технической укомплектованности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «ТГК-1» к единым стандартам ОАО «Газпром» и РД 78.36.006-2005 МВД России.

В части реализации проектов «АСКУЭ» и «ИТ-инфраструктура» в 2011 г. запланировано:

- АСКУЭ: полное завершение модернизации АСКУЭ и СОТИАССО на объектах:
 - филиала «Невский»: ТЭЦ-5, ТЭЦ-7, ТЭЦ-22 (вкл. ПГУ-450), ТЭЦ-17, 2-й ПГУ-180 ТЭЦ-14;
 - филиала «Карельский»: ГЭС-9, ГЭС-10, ГЭС-16;
 - филиала «Кольский»: ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19.
- ИТ-инфраструктура: проведение работ по строительству ВОЛС (волоконно-оптических линий связи), РРЛ (радиорелейных линий), модернизации СКС (структурированных кабельных сетей), установке канального оборудования, а также проведение комплексных испытаний СОТИАССО на объектах ОАО «ТГК-1»:
 - филиала «Невский»: завершение строительства ВОЛС ТЭЦ-5 – ТЭЦ-8, комплексные испытания ТЭЦ-5, ТЭЦ-7, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22;

- филиала «Карельский»: завершение строительства ВОЛС ГЭС-4 – ГЭС-9, комплексные испытания ГЭС-9, 10, 16;
- филиала «Кольский»: завершение строительства ВОЛС АТЭС – ГЭС-1 – ГЭС-2 – ГЭС-3, комплексные испытания ГЭС-15, 16, 18, 19.

Бюджет проектов «АСКУЭ» на 2011 г. сформирован с целью создания в 2011-2013 гг. готового технологического комплекса, удовлетворяющего требованиям НП «Совет рынка», количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), а также требованиям Системного оператора к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО). В результате ОАО «ТГК-1» снимет риски, связанные с элементами дискриминации на рынке электроэнергии из-за неготовности АИИС КУЭ и рынке мощности из-за неготовности СОТИАССО.

В части реализации проектов «Корпоративные системы управления» главной задачей на 2011 г. является переход на Единую платформу автоматизации в соответствии единой ИТ-политикой генерирующих компаний Группы «Газпром». При этом прекращаются затраты на дальнейшее развитие существующих решений для автоматизации бизнес-процессов («лоскутная» автоматизация). В 2011 г. определяются приоритеты бизнес-процессов для автоматизации, при этом существующие решения получают дальнейшее развитие в случае возможности интеграции в Единую платформу

Возможное изменение основной деятельности:

Деятельность Эмитента связана с производством и продажей электро- и теплоэнергии. Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

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

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

Место нахождения

183780 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **90.34**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **95.03**

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

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

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

В соответствии с Уставом эмитента (п. 3.2. статьи 3) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учета;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;

- инвестиционная деятельность;
 - оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;
 - организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
 - обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
 - обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
 - эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
 - освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
 - деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
 - развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
 - образовательная деятельность;
 - хранение нефти и продуктов ее переработки;
 - эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
 - эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
 - эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
 - эксплуатация зданий и сооружений;
 - метрологическое обеспечение производства;
 - деятельность по обращению с опасными отходами;
 - деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
 - деятельность по ремонту средств измерений;
 - организация природоохранной деятельности на объектах Общества;
 - охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и действующим законодательством РФ;
 - организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;
 - иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.
- Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии).

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» создано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (протокол №16 внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 01 октября 2005 года.

21 июля 2006 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ». Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг были утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-1» 29 ноября 2006 года.

27 марта 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам РФ зарегистрировала дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «ТГК-1». Дополнительно выпуску присвоен государственный регистрационный номер I-01-03388-D-008D.

29 мая 2007 года ФСФР РФ зарегистрировало отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ТГК-1». Размещено 23 022 969 435 (Двадцать три миллиарда двадцать два миллиона девятьсот шестьдесят девять тысяч четыреста тридцать пять) акций ОАО «ТГК-1», оплаченных имуществом:

18 869 634 870 акций ОАО «ТГК-1» были оплачены 322 302 315 обыкновенными именными бездокументарными акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ;

4 153 334 565 акций ОАО «ТГК-1» были оплачены 77 463 338 привилегированными типа А именными бездокументарными акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ».

После завершения процедуры обмена акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» стало дочерним обществом ОАО «ТГК-1» (доля ОАО «ТГК-1» - 84,06% в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ»). Таким образом, ОАО «ТГК-1» полностью завершило формирование своей целевой структуры, объединив генерирующие активы,

ранее принадлежавшие ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Советом директоров ОАО «ТГК-1» от 18.02.09г. было принято решение о направлении обязательного предложения (оферты) акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ». В адрес ОАО «ТГК-1» поступило 10 (десять) заявлений на продажу акций ОАО «Мурманская ТЭЦ». После перерегистрации пакетов доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» увеличилась с 84,06% до 90,32%, доля обыкновенных акций увеличилась с 90,24% до 95,03%.

Основными видами деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» являются производство электрической и тепловой энергии, а также передача и поставка тепловой энергии потребителям.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» является одним из основных источников теплоснабжения г. Мурманск (около 70% тепловой нагрузки). Установленная электрическая мощность – 12,0 МВт. Установленная тепловая мощность - 1 111 Гкал/час.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антипов Александр Геннадьевич	1953	0	0
Микичура Геннадий Иванович	1951	0	0
Граве Ирина Вадимовна	1968	0	0
Завриева Мария Константиновна	1961	0	0
Редькин Сергей Михайлович	1977	0	0
Соколов Андрей Геннадьевич	1963	0	0
Земляной Евгений Николаевич	1985	0	0
Соломина Ольга Николаевна	1976	0	0
Лапутько Сергей Дмитриевич (председатель)	1948	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антипов Александр Геннадьевич	1953	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»

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

Место нахождения

184209 Россия, Мурманская область, г. Апатиты, Ленина 3 оф. 810

ИНН: 5101360369

ОГРН: 1075101000215

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *возможность влиять на решения, принимаемые дочерним обществом*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *50*

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

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

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

- *производство, транспортировка и продажа тепловой энергии;*
- *поставка (продажа) тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;*
- *организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- *обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;*
- *обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;*
- *эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;*
- *освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;*
- *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- *развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*
- *образовательная деятельность;*
- *хранение нефти и продуктов ее переработки;*
- *эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация пожароопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация и обслуживание объектов, надзор за безопасной эксплуатацией которых осуществляют федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности;*
- *эксплуатация зданий и сооружений;*
- *метрологическое обеспечение производства;*
- *деятельность по обращению с опасными отходами;*
- *деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;*
- *деятельность по ремонту средств измерений;*
- *организация природоохранной деятельности на объектах Общества;*
- *осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;*
- *доверительное управление имуществом;*
- *оказание консалтинговых услуг;*
- *осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном законодательством Российской Федерации;*
- *осуществление агентской деятельности;*
- *проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;*
- *внешнеэкономическая деятельность;*
- *транспортно-экспедиционные услуги;*
- *выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;*
- *эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;*
- *осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;*
- *осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;*
- *проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*

- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;
- осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности силами создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ “О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации” и законодательством Российской Федерации;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

В соответствии с Соглашением от 26.05.2006 г. между Правительством Мурманской области, ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ТГК-1», ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «ФосАгро» и ОАО «Апатит» об основных принципах и механизме взаимодействия при реформировании системы теплоснабжения Апатитско-Кировского региона 27.09.2006 года Совет директоров ОАО «ТГК-1» принял решение одобрить проект по участию ОАО «ТГК-1» в создании (учреждении) ОАО «Хибинская тепловая компания».

Данное Соглашение, в числе прочего, предусматривает строительство 17-километровой теплоотрассы, которая соединит ОАО «Апатитская ТЭЦ» и отопительные системы города Кировска и ОАО «Апатит». Учитывая то, что в настоящее время ОАО «Апатитская ТЭЦ», работающая на угле, загружена лишь на четверть, расширение круга потребителей позволит ей снизить себестоимость и электро- и теплоэнергии. Это, в свою очередь, позволит снизить конечную цену тепла для населения. Кроме того, согласно проекту, полностью высвобождается котельная Кировска, работающая на более дорогом мазуте.

15.03.2007 на собрании учредителей ОАО «Хибинская тепловая компания» принято решение учредить открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания» и заключить договор о создании открытого акционерного общества «Хибинская тепловая компания» со следующим распределением акций в уставном капитале общества: ОАО «ТГК-1» - 50%, ОАО «Апатит» - 50%

В качестве учредительного взноса ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит» внесли по 20 млн. рублей. Эти средства будут использованы на оплату услуг в рамках реализации первого этапа инвестиционного проекта, который включает, в числе прочего, проектирование теплопровода и оформление земельных участков под трассу.

26.04.2007 года в ЕГРЮЛ внесена запись о создании ОАО «Хибинская тепловая компания».

На заседании Совета директоров ОАО «ТГК-1» 23.10.2009г. (Протокол № 8 от 26.10.2009г.) было одобрено увеличение участия ОАО «ТГК-1» в ОАО «ХТК» путем приобретения дополнительных акций ОАО «ХТК», размещаемых по закрытой подписке. В 3 квартале 2010 года на лицевой счет ОАО «ТГК-1» в реестре акционеров ОАО «ХТК» было зачислено 28 300 000 обыкновенных акций ОАО «ХТК». По итогам размещения доля участия ОАО «ТГК-1» в ОАО «ХТК» осталась прежней - 50%, количество акций на лицевом счету ОАО «ТГК-1» увеличилось до 48 300 000 штук.

Денежные средства, полученные ОАО «ХТК» от доп.эмиссии будут направлены на завершение проектной документации, получение разрешения на строительство, оформления землеотвода под строительство.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антипов Александр Геннадьевич	1953	0	0
Редькин Сергей Михайлович (председатель)	1977	0	0
Микичура Геннадий Иванович	1951	0	0
Горбачев Михаил Владимирович	1960	0	0
Земляной Евгений Николаевич	1985	0	0
Марков Владимир Анатольевич	1956	0	0

<i>Карякин Игорь Анатольевич</i>	<i>1975</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
----------------------------------	-------------	----------	----------

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
<i>Самофалов Георгий Анатольевич</i>	<i>1955</i>	<i>0</i>	<i>0</i>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Ладогаинвест»*

Место нахождения

199664 Россия, г. Санкт-Петербург, поселок Петро-Славянка, Софийская 96 корп. А3

ИНН: *7817316928*

ОГРН: *1097847179847*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Преобладающая доля в уставном капитале*

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

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

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

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

Основными видами деятельности общества являются:

- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;*
- доверительное управление имуществом;*
- оказание консалтинговых услуг;*
- осуществление агентской деятельности;*
- внешнеэкономическая деятельность;*
- проектно-сметные, изыскательские; научно-исследовательские и конструкторские работы;*
- иные виды деятельности.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
<i>Соломина Ольга Николаевна</i>	<i>1976</i>	<i>0</i>	<i>0</i>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"*

Место нахождения

196211 Россия, г. Санкт-Петербург, Бассейная 73 корп. 2А

ИНН: *7810577007*

ОГРН: *1107847010941*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Преобладающая доля в уставном капитале*

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- *передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии;*
- *деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*
- *деятельность по покупке тепловой энергии с целью ее продажи потребителям;*
- *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- *эксплуатация зданий и сооружений;*
- *эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;*
- *доверительное управление имуществом;*
- *осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;*
- *оказание консалтинговых услуг;*
- *осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;*
- *осуществление агентской деятельности;*
- *проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;*
- *внешнеэкономическая деятельность;*
- *транспортно-экспедиционные услуги;*
- *осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;*
- *осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;*
- *образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;*
- *обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;*
- *организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;*
- *обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, охраны его объектов;*
- *организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- *обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;*
- *обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;*
- *освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность*

работы объектов Общества;

- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- технический надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- деятельность в области связи;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозка опасных грузов;
- медицинская деятельность;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;
- эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- производство маркшейдерских работ;
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- оказание жилищно-коммунальных услуг;
- иные виды деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
<i>Вайнзихер Борис Феликсович (председатель)</i>	<i>1968</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Федоров Андрей Алексеевич</i>	<i>1960</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Редькин Сергей Михайлович</i>	<i>1977</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Тришкин Олег Борисович</i>	<i>1964</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Филь Сергей Сергеевич</i>	<i>1980</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Шишкин Андрей Николаевич</i>	<i>1959</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Рихо Силд</i>	<i>1950</i>	<i>0</i>	<i>0</i>

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
------------	---------------------	--	---

			эмитента, %
Хачатуров Евгений Григорьевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

21 декабря 2009 г. Советом директоров ОАО «ТГК-1» принято решение об учреждении дочернего общества - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1». На начальном этапе ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» будет управлять переданными ей магистральными тепловыми сетями ОАО «ТГК-1» и внутриквартальными сетями ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», находящимися в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1», на праве аренды.

В декабре 2010 г. ФСФР России зарегистрировало дополнительную эмиссию акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в которой примут участие ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга».

31.12.2010 г. между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» были заключены договоры по приобретению ОАО «ТГК-1» обыкновенных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», с оплатой имуществом, учтенным на балансе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Доли в Уставном капитале ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» по завершению дополнительной эмиссии распределяются следующим образом: ОАО «ТГК-1» - 74,99%; ГУП «ТЭК СПб» - 25% +1 акция.

Объединенное управление этими сетями позволит более эффективно распределять средства на ремонт и реконструкцию магистралей и комплексно контролировать процесс доставки тепловой энергии от источника до узлов присоединения конкретных зданий, а также повысит оперативность реагирования эксплуатационных служб на сообщения о нештатных ситуациях. Также создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» обеспечит привлечение целевых инвестиций в развитие теплосетевого комплекса.

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

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Здания	11 631 498	1 078 099
Сооружения и передаточные устройства	28 140 216	5 091 029
Машины и оборудование	26 777 617	4 265 687
Транспортные средства	393 893	152 785
Производственный и хозяйственный инвентарь	163 317	44 244
Другие виды основных средств	87 643	17 918
Земельные участки и объекты природопользования	36 864	-
ИТОГО:	67 231 048	10 649 762

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Отчетная дата: 31.12.2010

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

<i>Наименование группы объектов основных средств</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.</i>	<i>Сумма начисленной амортизации, руб.</i>
<i>Здания</i>	<i>11 318 120</i>	<i>1 109 577</i>
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	<i>12 886 968</i>	<i>1 831 062</i>
<i>Машины и оборудование</i>	<i>26 595 267</i>	<i>4 707 687</i>
<i>Транспортные средства</i>	<i>258 307</i>	<i>119 494</i>
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	<i>138 228</i>	<i>32 794</i>
<i>Другие виды основных средств</i>	<i>98 975</i>	<i>28 303</i>
<i>Земельные участки и объекты природопользования</i>	<i>36 803</i>	<i>-</i>
<i>ИТОГО</i>	<i>51 332 668</i>	<i>7 828 917</i>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.*

Отчетная дата: **31.03.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал. *Переоценка основных средств за указанный период не проводилась.*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершённого отчетного периода:

Уменьшение стоимости основных средств в 1 квартале 2011 года связано с передачей профильного имущества предприятия Теплосеть ОАО «ТГК-1» (в основном, магистральные тепловые сети) по договорам купли-продажи ценных бумаг в оплату акций ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" дополнительного выпуска.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	20 502 716	26 194 579	31 127 227	38 371 841	50 612 487	19 516 180
Валовая прибыль	325 348	851 026	1 539 250	3 847 399	5 897 350	4 790 477
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	598 158	124 122	231 321	3 366 287	3 606 945	4 172 493
Рентабельность собственного капитала, %	2	0.2	0.37	5.06	5,16	5,63
Рентабельность активов, %	1.46	0.16	0.29	3.61	3,51	3,73
Коэффициент чистой прибыльности, %	2.92	0.47	0.74	8.77	7,13	21,38
Рентабельность продукции (продаж), %	1.59	3.25	4.95	10.03	11,65	24,55
Оборачиваемость капитала	0.63	0.38	0.47	0.5	0,57	0,21

Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	16 681 906	16 671 906	16 671 906	16 668 684	16 668 684	16 668 684
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0.41	0.22	0.21	0.18	0.16	0.15

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

По результатам деятельности компании в период с 2006 по 2010 гг. выручка компании имела положительную динамику: в 2006 году объем продаж составил 20 502 716 тыс. руб., в 2007 году – 26 194 579 тыс. руб., в 2008 году – 31 127 227 тыс.руб., в 2009 году – 38 371 841 тыс.руб., в 2010 году - 50 612 487 тыс. руб. Выручка ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2011 года составила 19 516 180 тыс. руб., что на 21,88% выше показателя за аналогичный период 2010 года (16 012 269 тыс.руб.).

Валовая прибыль в рассматриваемых периодах растет: в 2007 году данный показатель превысил уровень 2006 года в 2,62 раза, в 2008г. – уровень 2007 года в 1,81 раза, в 2009 году – уровень 2008 года в 2,50 раза, в 2010 году – уровень 2009 года в 1,53 раза. Основными причинами увеличения размера валовой прибыли стали: в 2007 году – увеличение объемов продаж электроэнергии и рост цен на теплоэнергию; в 2008 году – рост тарифов на электрическую энергию на оптовом и розничном рынках и теплоэнергию; в 2009 году - увеличение объема продаж электроэнергии по нерегулируемым ценам на оптовом рынке и либерализация тарифов, что является следствием реформирования электроэнергетической отрасли РФ; в 2010 году - увеличение объема продаж электроэнергии на оптовом и розничном рынках и экономия затрат при производстве элеткро- и теплоэнергии. В 1 кв. 2011 года данный показатель составил 4 790 477 тыс. руб.

Однако чистая прибыль росла не пропорционально величине валовой прибыли: в 2006 году чистая прибыль равна 598 158 тыс. руб., в 2007 году – 124 122 тыс. руб., в 2008 году –231 321 тыс. руб., в 2009 году – 3 366 287 тыс. руб., в 2010 году – 3 606 945 тыс.руб., в 1 кв. 2011 года – 4 172 493 тыс. руб.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталоемкости собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» данный показатель по итогам 2006 года составил 2,00%, 2007 года – 0,20%, 2008 года – 0,37%, 2009 года – 5,06%, 2010 года – 5,16%. На 31.03.2011г. рентабельность собственного капитала составила 5,63%, что выше уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года (4,11%) за счет роста чистой прибыли в 1 квартале 2011 года.

Рентабельность активов показывает сколько прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 2006 году составил 1,46%. В 2007–2008гг. уровень рентабельности активов ниже значения данного коэффициента в 2006 году, что связано с ростом совокупных активов компании: в 2007 году активы компании по сравнению со значением данного показателя в 2006г. выросли вследствие увеличения, главным образом, краткосрочных финансовых вложений и текущей дебиторской задолженности, а также за счет роста основных средств в 1,11 раза, незавершенного производства в 1,98 раза, долгосрочных финансовых вложений в 1,28 раза, долгосрочной дебиторской задолженности в 19,43 раза и денежных средств в 3,12 раза; в 2008 году по сравнению с 2006 годом совокупные активы компании увеличились на 38 238 237 тыс.руб. в результате осуществления компанией инвестиционной деятельности. По итогам 2009 года показатель рентабельности активов составил 3,61%, 2010 года – 3,51%, 1 кв. 2011 года – 3,73%. Повышение уровня данного показателя является результатом роста чистой прибыли компании, полученной в указанные периоды.

Рентабельность продаж демонстрирует долю валовой прибыли в объеме продаж компании. Данный показатель характеризует эффективность текущей деятельности предприятия и показывает сколько валовой прибыли приходится на 1 рубль реализованной продукции. В 2006–2010 гг. уровень рентабельности продаж неизменно рос и составил 1,59%, 3,25%, 4,95%, 10,03% и 11,65% соответственно. По результатам деятельности компании в 1 кв. 2011 года рентабельность продаж компании составила 24,55%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 24,55 коп. валовой прибыли. Такой результат достигнут за счет достижения компанией более высокого уровня доходов, полученных в результате реализации электро- и теплоэнергии.

Коэффициент чистой прибыльности является итоговой характеристикой прибыльности основной деятельности. В период с 2006 по 2008 гг.уровень коэффициент чистой прибыльности снижался: с 2,92% в 2006 году до 0,47% и до 0,74% в 2007г. и 2008г. соответственно, что связано с ростом расходов компании, таких как расходы от продажи ценных бумаг, расходы на содержание законсервированных объектов, расходы на выплату пеней, штрафов и неустоек, признанных или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании, расходы от курсовых разниц и другие расходы в 2007 году и роста налоговых обязательств в 2008 году. В 2009 году коэффициент чистой прибыльности составил 8,77%, в 2010г. – 7,13%. В 1 квартале 2011 года

коэффициент чистой прибыльности равен 21,38%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 21,38 коп. чистой прибыли.

Оборачиваемость капитала в 2006 году равна 0,63 раза, в 2007 году – 0,38 раза, в 2008 году – 0,47 раза, в 2009 году – 0,50 раза, в 2010 году – 0,57 раза и в 1 кв. 2011 года – 0,21 раза.

Сумма непокрытого убытка в 2006 г. составила 16 681 906 тыс. руб., в 2007 г. и 2008 г. – 16 671 906 тыс. руб., в 2009 году, в 2010 году и 1 кв. 2011г. – 16 668 684 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет в валюте баланса составляет в 2006г. 0,41, в 2007г. – 0,22, в 2008г. – 0,21, в 2009г. – 0,18, в 2010г. – 0,16 и в 1 кв. 2011г. – 0,15. Сокращение доли непокрытого убытка в валюте баланса в 2007 году, в 2008 году, 2009 году, в 2010 году и 1 кв. 2011 года связано с увеличением суммарных активов компании в результате осуществления компанией инвестиционной программы.

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

Основными факторами, оказавшими влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности в течение 2010 г. и 1 квартала 2011 года является увеличение тарифов на отпуск тепло- и электроэнергий.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	-4 125 495	21 965 431	8 799 212	-7 879 527	-15 630 358	764 301
Индекс постоянного актива	1.14	0.67	0.86	1.13	1,24	1,00
Коэффициент текущей ликвидности	0.82	5.1	2.03	1.09	1,16	2,02
Коэффициент быстрой ликвидности	0.53	4.73	1.81	0.91	0,96	1,87
Коэффициент автономии собственных средств	0.73	0.83	0.79	0.71	0,68	0,66

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

Собственные оборотные средства (СОС) характеризуют часть собственного капитала предприятия, которые являются источником покрытия текущих активов предприятия. В 2006г. данный показатель отрицательный. Данный факт говорит о том, что величина внеоборотных активов больше суммы собственного капитала и доходов будущих периодов за соответствующие периоды. Так, величина основных средств в 2006г. больше величины основных средств в 2005г. на 30 094 010 тыс. руб., что связано с реорганизацией ОАО «ТГК-1» в форме присоединения активов региональных генерирующих компаний к операционной компании. В 2007г. величина собственных оборотных средств составила 21 965 431 тыс. руб., в 2008 году – 8 799 212 тыс. руб. В 2009г. и 2010 г. величина собственных оборотных средств отрицательная, что говорит о том, что весь собственный капитал направлен на финансирование внеоборотных активов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ОАО «ТГК-1». По итогам 1 кв. 2011г. данный показатель составил 764 301 тыс. руб.

Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. В 2006 году значение индекса постоянного актива составило 1,14. Значение данного показателя больше единицы в указанном периоде, что связано с увеличением внеоборотных активов вследствие присоединения к ОАО «ТГК-1» генерирующих активов региональных генерирующих компаний. В 2007, 2008, 2009, 2010 гг. и 1 квартале 2011 года индекс постоянного актива равен 0,67, 0,86, 1,13, 1,24 и 1,00 соответственно.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 2006г. данный показатель составил 0,82. В 2007 году коэффициент текущей ликвидности вырос и составил 5,10. Причиной роста данного показателя в указанном периоде относительно уровня данного коэффициента в 2006 году является следствием проведенной компанией дополнительной эмиссии акций в августе 2007 года. В последующие отчетные периоды значение данного показателя составило: в 2008 году – 2,03, в 2009 году – 1,09, в 2010 году – 1,16 и в 1 кв. 2011 года – 2,02, что говорит о том, что компания ОАО «ТГК-1» в указанные периоды

обладает достаточной суммой ликвидных активов, чтобы рассчитаться с кредиторами по существующим краткосрочным обязательствам.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя в 2006 г. составило 0,53, в 2007г. – 4,73, в 2008г. – 1,81, в 2009г. – 0,91, в 2010г. – 0,96 и в 1 кв. 2011г. – 1,87. Рост значения данного показателя в 2007г. связано с увеличением оборотных активов в результате проведенной компанией дополнительной эмиссии акций в августе 2007 года. Снижение уровня показателя по итогам 2008 года, 2009 года, 2010 года и 1 квартал 2011 года по сравнению с уровнем данного показателя в 2007 году связано с одновременным снижением текущих активов (краткосрочных финансовых вложений, полученных в результате проведенной компанией в 2007 году эмиссией акций и направленных на финансирование инвестиционной программы ОАО «ТГК-1») и ростом краткосрочных обязательств компании.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Данный показатель в 2006г. равен 0,73, в 2007г. – 0,83, в 2008г. – 0,79, в 2009г. – 0,71, в 2010г. – 0,68 и в 1 кв. 2011г. – 0,66, что говорит о том, что обязательства в общей структуре пассивов составляют 27%, 17%, 21%, 29%, 32% и 34% соответственно. Повышение уровня данного показателя в 2006-2007гг. объясняется ростом величины внеоборотных активов за счет завершения в 2006г. присоединения генераций к операционной компании и роста собственного капитала компании ОАО «ТГК-1» в результате проведенной в августе 2007 года эмиссии акций. Снижение значения коэффициента автономии собственных средств в 2008-2010гг. и 1 кв. 2011г. происходит в результате роста доли заемных средств в структуре пассивов компании, привлеченных для финансирования инвестиционной программы компании ОАО «ТГК-1». Повышение уровня заемных ресурсов в структуре капитала компании находится в пределах допустимого с точки зрения обеспечения необходимого уровня финансовой устойчивости компании.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	29 022 225	38 509 598	38 543 414	38 543 414	38 543 414	38 543 414
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	-20 558	-5	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0.05	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	6 786	36 694	42 899	54 465	222 779	222 779
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	16 525 711	39 795 293	39 706 871	39 677 637	39 672 251	39 671 963
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	-15 599 047	-15 864 123	-15 200 381	-11 813 204	-8 537 501	-4 364 720

Общая сумма капитала эмитента	29 955 675	62 456 904	63 092 798	66 462 312	69 900 943	74 073 436
-------------------------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------

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

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

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	6 966 227	35 023 839	25 291 997	18 939 387	17 370 562	38 702 479
Запасы	2 146 406	2 277 255	2 408 904	1 945 259	2 324 727	2 188 689
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	329 994	207 945	314 202	1 032 099	565 217	625 295
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	74 957	1 456 712	53 600	1 051 928	810 434	591 597
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 764 893	11 118 211	20 197 835	13 321 950	11 844 912	33 283 807
Краткосрочные финансовые вложения	5 599	17 956 356	1 126 050	1 076 941	1 591 369	1 820 609
Денежные средства	644 378	2 007 360	1 191 406	511 210	233 903	192 482
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	0	0

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):
займы и кредиты, выручка от реализации электрической и тепловой энергии.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

сохранение уровня ликвидности, оборачиваемости кредиторской и дебиторской задолженности и платежеспособности компании на уровне, обеспечивающем своевременное исполнение обязательств перед кредиторами без привлечения заемных средств на цели финансирования оборотных средств в кредитных учреждениях

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2010 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Мурманская ТЭЦ"*

Место нахождения эмитента: *183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.11.2005	1-01-55148-E	ФСФР РФ
29.11.2005	2-01-55148-E	ФСФР РФ

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **429 636 109**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **257 781 665.4**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **375 614 917.56**

1. Вид ценных бумаг: обыкновенные акции

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: № 1-01-55148-Е

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: 339 413 288

Общая номинальная стоимость ценных бумаг: 203 647 972,80 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: 306 741 265,74 руб.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: По итогам 2009 года дивиденды по обыкновенным акциям Общества не выплачивались.

2. Вид ценных бумаг: привилегированные акции

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: № 2-01-55148-Е

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: 90 222 821

Общая номинальная стоимость ценных бумаг: 54 133 692,6 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: 68 873 651,82 руб.

Размер дивиденда по привилегированным акциям: По итогам 2009 года дивиденды по привилегированным акциям Общества не выплачивались.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Объект финансового вложения: Займы ОАО «Мурманская ТЭЦ»; Полное фирменное наименование - Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»; Сокращенное фирменное наименование - ОАО «Мурманская ТЭЦ»; Место нахождения - 183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14; ИНН - 5190141373.**

Размер вложения в денежном выражении: **1 573 000 000**

Валюта: **RUR**

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

На 31.12.10 плата ОАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами в 2010 году составила 164 803 тыс.руб. По состоянию на отчетную дату выплата процентов по договорам займов просрочена. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 5 012 тыс.руб.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений**

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

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

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н).

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

Место нахождения эмитента: **183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.11.2005	1-01-55148-Е	ФСФР РФ
29.11.2005	2-01-55148-Е	ФСФР РФ

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **429 550 299**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **257 730 179.4**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **375 540 296.56**

1. Вид ценных бумаг: обыкновенные акции

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: № 1-01-55148-Е

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: 339 413 288

Общая номинальная стоимость ценных бумаг: 203 647 972,80 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: 306 741 265,74 руб.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: По итогам 2009 года дивиденды по обыкновенным акциям Общества не выплачивались.

2. Вид ценных бумаг: привилегированные акции

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: № 2-01-55148-Е

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: 90 137 011

Общая номинальная стоимость ценных бумаг: 54 082 206,60 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: 68 799 030,82 руб.

Размер объявленного дивиденда по привилегированным акциям: По итогам 2009 года дивиденды по привилегированным акциям Общества не выплачивались.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Объект финансового вложения: Займы ОАО «Мурманская ТЭЦ»; Полное фирменное наименование - Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»; Сокращенное фирменное наименование - ОАО «Мурманская ТЭЦ»; Место нахождения - 183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14; ИНН - 5190141373.*

Размер вложения в денежном выражении: **1 565 000 000**

Валюта: **RUR**

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

На 31.03.11 плата ОАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 3 месяца 2011 года составила 40 590 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату выплата процентов по договорам займов просрочена. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 5 012 тыс.руб.

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

потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений

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

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

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н).

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
программный продукт	39 497	3 621

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. № 153н).

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
программный продукт	35 876	987

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007 (утв. приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. № 153н).

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

В 2010 году затрат в области НИОКР эмитентом не осуществлялось.

Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

ОАО «ТГК-1» соблюдает требования лицензий и предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. На получение лицензий в течении 2010 года ОАО «ТГК-1» было потрачено 4 514 тыс.руб.

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «ТГК-1» не выявлено.

Политика Эмитента в области научно-технического развития направлена на получение новых лицензий и соблюдение лицензионных требований по существующим лицензиям.

ОАО «ТГК-1» не имеет патентов и лицензий на товарные знаки.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

В 2010 году продолжился восстановительный рост, начавшийся во второй половине 2009 года. Хотя в III квартале 2010 г. из-за засухи и падения сельскохозяйственного производства наметилась пауза в экономическом оживлении, рост ВВП в целом за год составил, по первой оценке Росстата, 4,0 процента.

В первой половине 2010 года основным фактором роста был потребительский спрос. Во II квартале выросли инвестиции, что поддержало также рост промышленного производства. Позитивные тенденции в экономике в III квартале были прерваны, произошло снижение роста, связанное со сложными природно-климатическими условиями лета 2010 года. В IV квартале резко усилился рост инвестиций, поддержанный ростом мировых цен и экспорта. Цена нефти марки «Urals» в среднем в IV квартале составила 85,1 доллара США за баррель. Более высокими темпами стали расти промышленные виды деятельности, работающие на внутренний спрос. Улучшилась ситуация на рынке труда, на протяжении всего года происходило снижение безработицы. По мере роста госрасходов сохранялась положительная динамика гособоронзаказа, инфраструктурных и высокотехнологичных проектов.

В 2010 году рост промышленного производства составил 8,2% к 2009 году. Вклад в общий рост промышленного производства сферы деятельности «Обрабатывающие производства» при росте производства на 11,8% составил 84,4 процента. Сфера деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» в 2010 году при росте на 4,1% внесла вклад в общее увеличение производства 6,3 процента. В производстве и распределении электроэнергии, газа и воды после стабилизации в сентябре, в октябре рост возобновился, в ноябре отмечается спад производства, а в декабре рост восстановился.

Тенденции реального сектора экономики

Индекс производства и распределения электроэнергии, газа и воды в январе – декабре 2010 г. составил 104,1% к соответствующему периоду предыдущего года, в том числе в декабре – 101,2 процента.

С исключением сезонной и календарной составляющих рост производства и распределения электроэнергии, газа и воды в декабре 2010 г. увеличился на 0,9% к предыдущему месяцу.

За январь – декабрь 2010 г. выработано 1036,8 млрд. кВт.ч электроэнергии (104,7% к январю – декабрю 2009 г.), в том числе в декабре – 103,8 млрд. кВт.ч (102,6 процента).

Рост производства электроэнергии по сравнению с уровнем предыдущего года обусловлен не только увеличением темпов роста производства в ряде электроемких видов деятельности, но и сложившимися холодными погодными условиями в прошедший отопительный сезон, а также аномально высокой температурой в летний сезон.

Уменьшение выработки электроэнергии на гидроэлектростанциях связано не только с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС, но и с неблагоприятной гидрологической обстановкой на ряде рек Европейской части России.

Так в январе – декабре 2010 г. выработка электроэнергии на Волжско-Камском каскаде по сравнению с соответствующим периодом 2009 года уменьшилась на 6 млрд. кВт.ч (на 14,2%), на Ангаро-Енисейском – на 2,3 млрд. кВт.ч (на 2,7 процента).

Доля произведенной электроэнергии тепловыми электростанциями в общей выработке электроэнергии возросла с 65,7% в январе – декабре 2009 г. до 67,3% в январе – декабре 2010 г., а атомными и гидроэлектростанциями соответственно уменьшилась с 16,5% до 16,4% и с 17,8% до 16,2 процентов.

Потребление электроэнергии в январе – декабре 2010 г. составило 1019,4 млрд. кВт. ч, что на 4,5% больше соответствующего периода 2009 г., в том числе в декабре – 102,0 млрд. кВт. ч (на 2,3% больше декабря 2009 года).

Сальдо–переток экспортно-импортных поставок электроэнергии за январь – декабрь 2010 г. оценивается в объеме 17,4 млрд. кВт. ч (на 15,4% выше уровня соответствующего периода 2009 года), что связано с увеличением экспорта в Украину и страны Балтии и уменьшением импорта из Казахстана.

Ввод новой мощности в январе – декабре 2010 году, по данным ОАО «СО ЕЭС», составил 2870,6 МВт, вывод из эксплуатации – 976,66 МВт. Кроме того, в декабре 2010 г. поставлен под промышленную нагрузку гидроагрегат номер три на Саяно-Шушенской ГЭС, всего после техногенной аварии в августе 2009 года восстановлено четыре гидроагрегата.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли:

ОАО «ТГК-1» является лидером электроэнергетической отрасли в г. Санкт-Петербург и Ленинградской области, как в разрезе тепловой энергии, так и электрической энергии.

По итогам 2009 года общий объем выручки Эмитента составил 38,37 млрд. рублей.

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли и расцениваются руководством Общества как удовлетворительные.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

По мнению Эмитента, полученные удовлетворительные результаты деятельности обусловлены:

- маневренностью мощностей станций компаний (возможность выполнять распоряжение системного оператора в ситуациях, когда постановка электрической энергии важнее ее стоимости;

- расширением теплового рынка сбыта;

- эффективным управлением режимами;

- эффективным менеджментом и грамотным управлением затратами.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию.

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

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на

показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию. Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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

- значительный рост энергопотребления в течение последних 15 лет, соответственно увеличение производства тепло- и электроэнергетики;
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;
- улучшение финансовых результатов деятельности энергетических компаний;
- улучшение структуры баланса региональных энергосистем;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования (электростанций, электрических и тепловых сетей) энергокомпаний, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

По мнению Эмитента, данные факторы и условия будут оказывать влияние на деятельность Эмитента в среднесрочной перспективе.

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

В связи со значительным ростом энергопотребления и старением основного оборудования Эмитент сформировал серьезную программу капитальных вложений, которая сможет обеспечить ввод новых мощностей под перспективный рост спроса и обеспечить замещение по выбывающему оборудованию.

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

В связи со значительным ростом энергопотребления и старением основного оборудования Эмитент сформировал серьезную программу капитальных вложений, которая сможет обеспечить ввод новых мощностей под перспективный рост спроса и обеспечить замещение по выбывающему оборудованию.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

К таким факторам Эмитент относит:

- усиление конкуренции со стороны ТГК, ОГК и атомных электростанций;
- значительный износ генерирующих мощностей Эмитента;
- общее ухудшение макроэкономической обстановки в стране.

Вероятность усиления конкуренции в сфере производства электроэнергии будет являться логическим завершением реформы электроэнергетики, и вероятность наступления данного фактора расценивается Эмитентом как крайне высокая.

Старение генерирующих мощностей является неизбежным процессом, который будет нивелироваться обширной программой капитальных вложений. Данная программа позволит избежать износа мощностей и соответственно повысит эффективность деятельности и конкурентоспособность Эмитента.

Ухудшение макроэкономической ситуации в России в среднесрочной перспективе расценивается как маловероятное.

Продолжительность действия вышеуказанных событий и факторов, по мнению Эмитента, сохранится в среднесрочной перспективе.

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

К таким событиям/факторам Эмитент относит:

Продуктовый фактор. Продуктовая модель работы ОАО «ТГК-1» замкнута на деятельность по производству и оптовой продаже электрической энергии и на деятельность по производству, передаче и розничной продаже тепловой энергии.

Данная модель наглядно проявляется в рамках деятельности Невского филиала ОАО «ТГК-1», половина выручки которого формируются за счет продажи тепловой энергии.

При этом конкурентоспособность электрической энергии ТЭЦ во многом определяется режимом работы тепловых станций (самая эффективная выработка электрической энергии ТЭЦ осуществляется в теплофикационном режиме).

Фактор режима работы тепловых станций. На деятельность ОАО «ТГК-1» значительное влияние оказывает сезонный фактор, действие которого особенно наглядно проявляется в связи с аномальными погодными условиями последних лет.

В части периодов загрузки ОАО «ТГК-1» работа станций компании рассматривается в рамках двух сезонов – отопительный сезон (сентябрь – апрель) и сезон основной выработки электрической энергии.

Очевидно, что тепловые станции наиболее эффективны в течение отопительного сезона (1 и 4 квартал года) и неэффективны в середине года, когда ТЭЦ работают с наименьшей тепловой нагрузкой, обеспечивая подачу ГВС (горячего водоснабжения). В свою очередь, наибольшая нагрузка ГЭС приходится на 2 и 3 кварталы года.

Принимая во внимание влияние сезонного фактора, крайне важной становится задача по минимизации возможных убытков от работы тепловых станций вне отопительного сезона.

Фактор целевого рынка. Продуктовая модель работы ОАО «ТГК-1» формирует различные целевые рынки для тепловой и электрической энергии.

Особенность рынка тепловой энергии состоит в «прикрепленности» к региональным потребителям. Возможности захвата новых рынков сбыта связаны либо с развитием существующих в составе компании мощностей (включая, прежде всего, тепловую сеть), либо с присоединением к ОАО «ТГК-1» мощностей других компаний (аренда, доверительное управление, покупка и т.д.) С учетом указанной особенности теплового рынка целевым рынком сбыта тепловой энергии ОАО «ТГК-1» является рынок существующих потребителей тепла, а также рынок перспективных потребителей. Представляется, что в качестве перспективных потребителей выступают потребители, стоимость присоединения которых к тепловым сетям компании будет экономически эффективна, в том числе конкурентоспособна, по цене в сравнении с предложениями других производителей (например, локальные котельные).

Целевым рынком электрической энергии ОАО «ТГК-1» является оптовый рынок электрической энергии и экспортные рынки сбыта. С учетом существующей и прогнозной динамики цены на электрическую энергию экспортный рынок является приоритетным для деятельности ОАО «ТГК-1» в долгосрочной перспективе. В этой связи можно считать, что одной из наиболее важных задач развития рыночной стратегии ОАО «ТГК-1» является расширение экспортной торговли электрической энергией.

Фактор целевого конкурента. По целевым конкурентам компании, как и по целевым рынкам, существует дифференцированный подход.

В части теплового рынка целевыми конкурентами являются все компании, работающие на целевом рынке теплового сбыта, с объемом поставки тепла более 5 млн. Гкал в год.

В части рынка электрической энергии целевыми конкурентами компании являются, прежде всего, тепловые станции (ТЭЦ и ГРЭС), входящие в состав других ТГК и ОГК.

Введенное определение целевых конкурентов сформировано исходя из факта продажи электрической энергии гидростанциями по ценам «принимания» (рынок практически всегда готов покупать всю электроэнергию ГЭС), в свою очередь тепловые станции могут успешно продавать свою энергию по двусторонним договорам, а также в том случае, когда заявленная на оптовом рынке цена за электрическую энергию ТЭЦ окажется более выгодной в сравнении с ценой отсечения, определяемой на торгах Некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы».

Таким образом, основным конкурентным преимуществом ТЭЦ должно стать:

- ценовое преимущество
- возможность поставить электроэнергию в заданных системным оператором условиях (режимы, объемы поставки, срок поставки и т.д.)

При этом предполагается, что основная конкурентная борьба между ТЭЦ будет осуществляться в секторе производства конденсационной электрической энергии.

Фактор рыночного спроса и адекватного инвестиционного ресурса анализ спроса на тепло и электрическую энергию в регионах деятельности ОАО «ТГК-1» показывает наличие значительного потенциала для увеличения ОАО «ТГК-1» объемов собственного производства и, в частности, масштаба охватываемого рынка.

Использовать данный резерв возможно при наличии адекватного производственного ресурса (работоспособных мощностей, имеющих соответствующие технологические параметры), позволяющего покрывать растущий спрос и обеспечивать возврат капитала.

В сегодняшних условиях очевидно, что ОАО «ТГК-1» необходимо формировать серьезную программу капитальных вложений, которая сможет обеспечить ввод новых мощностей под перспективный рост спроса и обеспечить замещение по выбывающему оборудованию.

Фактор конкурентоспособности. В качестве важного фактора конкурентоспособности ОАО «ТГК-1» должен рассматриваться показатель маневренности мощностей станций компаний (возможность

выполнять распоряжения системного оператора (внешняя инициатива) в ситуациях, когда поставка электрической энергии важнее ее стоимости). Данный сектор продаж электрической энергии может позволить ОАО «ТГК-1» формировать сверхприбыль в отдельные интервалы торговых сессий на балансирующем рынке.

Конкурентоспособность производимой ОАО «ТГК-1» энергии относится, прежде всего, к электрической энергии, поскольку по тепловой энергии основная конкуренция осуществляется в секторе перспективных потребителей и теоретически в секторе поставок электрической тепловой энергии (обогреватели и т.д.) Очевидно, что конкурентоспособность тепловых станций ОАО «ТГК-1» по электрической энергии достигается за счет реализации задач по расширению теплового рынка сбыта и «эффективного управления режимами». Принимая во внимание, что наиболее жесткая конкуренция по электрической энергии предполагается в секторе конденсационной выработки особенно актуальной становится задача по достижению низких удельных расходов станций ОАО «ТГК-1» по топливной составляющей.

Продолжительность действия вышеуказанных событий и фактов, по мнению Эмитента, сохранится в среднесрочной перспективе.

4.5.2. Конкуренты эмитента

РЫНОК ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Филиал «Невский»

На сегодняшний день рынок тепловой энергии Санкт-Петербурга представлен следующими предприятиями:

- ОАО «ТГК-1»;
- ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;
- ООО «Петербурктеплоэнерго»;
- ООО «Ижора-Энергосбыт»;
- ЗАО «Лентеплоснаб»;
- ОАО «Интер РАО ЕЭС» (Северо-Западная ТЭЦ).

Кроме того, действует ряд производителей тепловой энергии с теплоотпуском менее 1000 тыс. Гкал в год, суммарная доля которых в общем полезном отпуске в городе не превышает 5%.

Основным конкурентом на рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга для ОАО «ТГК-1» является ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», в состав которого входят крупные районные и квартальные котельные. В ведении ГУП «ТЭК СПб» находится 226 котельных, установленной мощностью 7 784,5 Гкал/час. За год предприятие суммарно производит порядка 14 млн. Гкал теплоэнергии и реализует потребителям (с учетом покупки тепловой энергии, преимущественно у ОАО «ТГК-1») более 17 млн. Гкал. Предприятие имеет мощную систему тепловых сетей – 3 558,9 км.

Кроме того, в системе теплоснабжения Санкт-Петербурга работают 3 ведомственных ТЭЦ, 48 котельных ЗАО «Лентеплоснаб», 140 котельных ООО «Петербурктеплоэнерго», 28 котельных ОАО «Петербурктеплоэнерго», 179 ведомственных котельных.

В Ленинградской области работают такие крупные производители тепла как Киришская ГРЭС (ОАО «ОГК-6») и Ленинградская атомная электростанция (ОАО «Концерн Росэнергоатом»). В свою очередь ОАО «ТГК-1» представлена в области следующими тепловыми станциями: Северная ТЭЦ-21 и Дубровская ТЭЦ-8.

1 февраля 2010 г. на базе структурного подразделения ОАО «ТГК-1» основано ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

Более подробная информация об ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» приведена в разделе 9.5.2.

Филиал «Карельский»

Деятельность Компании по теплообеспечению в филиале «Карельский» осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ. Остальные производители тепловой энергии в регионе представлены локальными котельными.

Филиал «Кольский»

Апатитская ТЭЦ является основным поставщиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения города Апатиты и прилегающей промышленной зоны. Кроме того, крупным локальным производителем и поставщиком тепловой энергии в Мурманске и Мурманской области является ГОУП «ТЭКОС». Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее общество ОАО «ТГК-1» - ОАО «Мурманская ТЭЦ» - которая является основным поставщиком для потребителей Мурманска.

РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ОАО «ТГК-1» является рынок РСВ (рынок на сутки вперед). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом (с точки зрения основного производственного и технологического циклов) в свободном секторе оптового рынка «ОЭС Северо-Запада» (Первая ценовая зона) можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область).

Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ОАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения. Регионы присутствия ОАО «ТГК-1» характеризуются растущим промышленным потенциалом, что способствует увеличению полезного отпуска электроэнергии Компании.

Основными конкурентными преимуществами ОАО «ТГК-1» являются:

- ценовое преимущество ТЭЦ Компании в области комбинированной выработки (по сравнению с ГРЭС);
- большая доля выработки ГЭС в общем объеме производства электроэнергии и ценовое преимущество ГЭС по сравнению с тепловыми станциями;
- возможность быстрого изменения на ГЭС активной нагрузки и поставка электроэнергии в заданных «Системным оператором» условиях;
- территориальное расположение станций Компании, обуславливающее возможность экспорта электроэнергии.

Деятельность по выработке электрической энергии и мощности на территории Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей помимо ОАО «ТГК-1» осуществляет ОАО «Концерн Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ОАО «ОГК-6» (представлена Киришской ГРЭС), а также ОАО «Интер РАО ЕЭС» (Северо-Западная ТЭЦ), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт.

Ленинградская АЭС

Ленинградская АЭС расположена в городе Сосновый Бор Ленинградской области. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью 1000 МВт каждый. На ЛАЭС установлены водо-графитовые реакторы РБМК-1000. Проектная годовая выработка электроэнергии - 28 млрд. кВт/ч.

В настоящее время ОАО «Концерн Росэнергоатом» ведет строительство замещающих мощностей АЭС (ЛАЭС-2). На новой площадке предполагается строительство двух энергоблоков типа ВВЭР электрической мощностью 1198 МВт, тепловой – 250 Гкал/ч каждый. Ввод в действие первого энергоблока ЛАЭС-2 запланирован на 2013 г.

Кольская АЭС

Кольская АЭС расположена в 200 км к югу от Мурманска на берегу озера Имандра. В эксплуатации станции находятся 4 энергоблока типа ВВЭР мощностью 440 МВт каждый.

Киришская ГРЭС

ГРЭС расположена в Киришском районе Ленинградской области в 150 км на Юго-Восток от Санкт-Петербурга. Установленная электрическая мощность Киришской ГРЭС составляет 2,1 тыс. МВт, в том числе 1,8 тыс. МВт на КЭС (конденсационная часть) и 300 МВт на ТЭЦ (теплофикационная часть). Установленная тепловая мощность станции составляет 1,2 тыс. Гкал/ч. Существует ограничение сезонного характера: с декабря по март – 300 МВт (14,3% от установленной мощности); июль-август – 600 МВт (28,6%).

ОАО «ОГК-6» в настоящее время реализует инвестиционный проект по модернизации шестого энергоблока Киришской станции путем надстройки существующей паровой турбины блока мощностью 300 МВт двумя газовыми турбинами мощностью по 279 МВт каждая. Окончание реализации проекта планируется на 30 ноября 2011 г.

Северо-Западная ТЭЦ

Северо-Западная ТЭЦ - электростанция с парогазовым бинарным циклом. На станции установлено два энергоблока электрической мощностью 450 МВт каждый

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

Органами управления эмитента (далее – Общество), в соответствии с его Уставом являются:

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

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

Компетенция Общего собрания акционеров Общества в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава Общества к компетенции Общего собрания акционеров относится:

- 1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Устав (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 34 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава) или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 2. Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 9. Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 10. 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, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

11. Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

12. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;

13. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

14. Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

15. Размещение Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, либо размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

16. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций;

17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов общества, - такие решения принимаются большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; а также принятие решения по вопросу об одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества, в случаях, если по такому вопросу единогласие Совета директоров Общества не достигнуто, и по решению Совета директоров Общества вопрос об одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение об одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

18. Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, принимаемых большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

19. Принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего), решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

20. Принятие решений о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

21. Принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

22. Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительным органам или Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».(п. 16.2. статьи 16 Устава Общества).

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».(п. 16.4. статьи 16 Устава Общества).

Компетенция Совета директоров Общества представлена в п. 5.2.1.

Компетенция Правления Общества представлена в п. 5.2.3.

К компетенции Генерального директора относятся следующие вопросы (п.4.ст26):

- • без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь положениями настоящего Устава и внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и действующим законодательством;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;
- осуществляет прием и увольнение работников Общества;
- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;
- организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- открывает счета в банках;
- организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
- обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных настоящим Уставом и действующим законодательством;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;
- представляет Совету директоров Общества информацию об утвержденных Правлением Общества для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчеты о результатах их выполнения;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора Общества;
- представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества, также распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- принимает решение о допуске (отказе в допуске), либо прекращении допуска должностных лиц к работе со сведениями, составляющими государственную тайну, и условиях заключения договоров об оформлении допуска;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» 24.02.2011 г. (Протокол № 18 от 25.02.2011 г.) утверждено Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Общества.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:
www.tgc1.ru/governance/bylaws/

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: Вайнзихер Борис Феликсович

Год рождения: 1968

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный технический университет, 1993г., специальность - турбиностроение; Открытая школа бизнеса Открытого университета в Великобритании, 2002 г. специальность - менеджмент.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО РАО «ЕЭС России»	Член Правления, Технический директор
2007	2007	ОАО «Силовые машины»	Генеральный директор
2007	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Член Правления, Технический директор
2009	н/в	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ОГК-6»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0062**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0062**

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Граве Ирина Вадимовна

Год рождения: 1968

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992г.; Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее

время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2004	ООО "Саланс Герцфельд и Гейлбронн Интернэшнл", далее адвокатское бюро "Саланс"	Юрист, адвокат
2005	2007	Представительство Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург	Вице-президент
2007	н/в	Концерн «Fortum Oyj»	Вице-президент
2008	н/в	ОАО «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Драчук Андрей Александрович

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее, С 1988 по 1993 гг. Судебно-прокурорский факультет Свердловского ордена Трудового Красного знамени юридического института (с 24.12.1992 г. Уральская государственная юридическая академия - УрГЮА) специальность "правоведение", квалификация "юрист"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2007	Адвокатская контора № 30 Свердловской областной коллегии адвокатов	Адвокат
2004	2006	ООО «Корпорация АФК»	Первый заместитель Исполнительного директора - Директор по корпоративным вопросам и собственности

2006	2007	ООО «Корпорация АФК»	Исполнительный директор - Первый вице-президент
2007	2009	ОАО «СО ЕЭС»	Начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике
2009	н/в	ОАО «СО ЕЭС»	Директор по стратегическому планированию и организационному развитию
2009	н/в	ОАО «Территориальная генерирующая компания №6»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Уралгипромез»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Уральский научно-исследовательский институт архитектуры и строительства»	Член Совета директоров
2009	н/в	ЗАО «Управление основными фондами»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Страховое агентство «Гарос»	Член Совета директоров
2009	н/в	ООО «Страховая компания» Кольцо Урала»	Член Совета директоров
2009	н/в	ООО «Корпорация АФК»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Душко Александр Павлович

Год рождения: ***1960***

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический институт им. П.Тольятти

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее

время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента
2009	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Финансовый директор (по совместительству)
2009	н/в	ОАО «Газпром» GAZPROM UK»	Член совета директоров
2009	н/в	ООО «Центркаспнефтегаз»	Член совета директоров
2009	н/в	Компания «Урданетагазпром-1»	Член совета директоров
2009	н/в	Компания «Урданетагазпром-2»	Член совета директоров
2009	н/в	ЗАО «Ямалгазинвест»	Член совета директоров
2009	н/в	ОАО «Электрогаз»	Член совета директоров
2009	н/в	ОАО «Горизонт»	Член ревизионной комиссии
2009	н/в	ОАО «Газфонд»	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Казаченков Валентин Захарьевич

Год рождения: **1949**

Образование:

Высшее, Брянский институт транспортного машиностроения, 1972 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	2004	ООО «Петербургрегионгаз»	Генеральный директор
2004	н/в	ЗАО «Петербургрегионгаз»	Генеральный директор
2004	н/в	ООО «Петербургрегионгаз»	Генеральный директор (по

			совместительству)
2008	н/в	ЗАО «Петербургрегионгаз»	Член Совета директоров
2008	н/в	ООО «Петербургрегионгаз»	Член Совета директоров
2008	н/в	ООО «Петербургтеплоэнерго»	Член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «Гатчинагаз»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Кари Йоханнес Каутинен

Год рождения: ***1964***

Образование:

Высшее, Университет г. Хельсинки, 1989г., Кандидат юридических наук.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	Fortum Power and Heat Oy	Вице-президент
2007	н/в	Fortum Oyj	Вице-президент, поглощения и слияния компаний
2009	н/в	ОАО «Курганская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Фортум»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Митюшов Алексей Александрович

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее, 1997 год, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2003	ООО «Межрегионгаз»	Начальник Управления по управлению имуществом
2003	2007	ООО «Межрегионгаз»	Начальник Управления по управлению имуществом и корпоративной работе
2007	н/в	ООО «Газпромэнерго»	Генеральный директор
2008	н/в	ОАО «ОГК-6»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО «ОГК-6»	Председатель Правления
2009	н/в	ОАО «ОГК-6»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Газпромрегионгаз»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	Член Совета директоров
2009	н/в	ООО «Пятигорсктеплосервис»	Член Совета директоров
2009	н/в	ЗАО «Теплосеть»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Межрегионтеплоэнерго»	Председатель Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Межрегионэнергогаз»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в

сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Селезнев Кирилл Геннадьевич

(председатель)

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, специальность «Импульсные устройства и автоматические роторные линии», Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Финансы и кредит».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/в	ОАО «ГАЗПРОМ»	Член Правления, Начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2003	н/в	ООО «Межрегионгаз»	Генеральный директор
2008	н/в	ОАО «Газпромрегионгаз»	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «Газпромнефть»	член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2008	н/в	ЗАО КБ «Газэнергопромбанк»	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	член Совета директоров
2008	н/в	АО «Салаватнефтеоргсинтез»	Председатель Совета директоров
2008	н/в	АО «Лиетувос дуйос»	член Правления
2008	н/в	АО «Латвияс газе»	Председатель Совета общества
2008	н/в	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
2008	н/в	ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция»	Председатель Правления
2008	н/в	ОАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
2008	н/в	Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО»)	член Наблюдательного Совета
2009	н/в	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Сергеев Алексей Иванович

Год рождения: **1954**

Образование:

Высшее Ленинградский политехнический институт, 1978 г., специальность «инженер-механик».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	Глава администрации Калининского района Санкт-Петербурга	Глава администрации Калининского района Санкт-Петербурга
2006	н/в	Правительство Санкт-Петербурга	Председатель Комитета экономического развития, промышленной политики и торговли.
2009	н/в	Правительство Санкт-Петербурга	Вице-губернатор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в

отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Федоров Денис Владимирович

Год рождения: 1978

Образование:

Высшее, МГТУ им. Баумана, 2001, Экономист-менеджер; МЭИ (ТУ), 2003, КЭН (по 2 специальностям: экономика и промышленная энергетика)

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2006	ООО «ЕвроСибэнерго-инжиниринг»	Специалист 1-ой категории, начальник управления
2006	2007	ООО «Межрегионгаз»	Советник генерального директора
2007	н/в	ОАО «Газпром»	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
2007	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Генеральный директор
2009	н/в	ЗАО «Межрегионэнергострой»	Председатель совета директоров
2009	н/в	ОАО «Межрегионэнергострой»	Председатель совета директоров
2009	н/в	ОАО «ТЭК Мосэнерго»	Председатель совета директоров
2009	н/в	ОАО «Холдинг МРСК»	Член совета директоров
2009	н/в	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член совета директоров
2009	н/в	НП «ВТИ»	Член наблюдательного совета
2009	н/в	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Председатель совета директоров
2009	н/в	ОАО «МТЭнергосбыт»	Член совета директоров
2009	н/в	ЗАО «Fortis Energy»	Член Правления
2008	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Член совета директоров
2008	н/в	ЗАО «Газэнергопромбанк»	Член совета директоров
2008	н/в	ОАО «ОГК-2»	Председатель совета директоров
2008	н/в	ОАО «ОГК-6»	Председатель совета директоров
2007	н/в	ОАО «Центрэнергохолдинг»	Председатель совета директоров
2008	н/в	ЗАО «Каунасская термофикационная станция»	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Чубаев Александр Анатольевич

Год рождения: 1960

Образование:

МГТУ им. Н.Э. Баумана, 1983 год

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО "ОМЗ"	Директор по операциям
2006	2006	GE Oil&Gas	генеральный региональный менеджер (Россия и СНГ)
2006	2008	ОАО "Силовые машины"	Управляющий директор
2008	2009	ОАО "Сибирская Угольная энергетическая компания" (СУЭК)	Заместитель генерального директора-Директор по инвестиционному развитию
2009	2009	GE Oil&Gas	Исполнительный директор (Россия и СНГ)
2009	н/в	ОАО "Фортум"	Генеральный директор, Член Совета директоров (заместитель Председателя)
2009	н/в	ОАО "УТСК"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2010	н/в	ОАО "ЧЭР"	Член Совета директоров
2009	н/в	Mondi Syktyvkar ОАО	Член Совета директоров
2010	н/в	НП "Совет производителей энергии"	Член Наблюдательного совета
2009	н/в	Корпорация Fortum	Исполнительный вице-президент и член Правления, Президент дивизиона "Россия", Глава представительства корпорации Fortum в Москве и в С-Пб
2009	н/в	ООО "Фортум Энергия"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества;***
- 2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;***
- 3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;***
- 4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;***
- 5. Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;***
- 6. Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 настоящего Устава;***
- 7. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;***
- 8. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;***
- 9. Рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества, утверждением устава общества в новой редакции (внесением изменений в устав общества), утверждением годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, также распределением прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;***
- 10. Определение размера оплаты услуг Аудитора;***
- 11. Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров общества, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;***
- 12. Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;***
- 13. Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;***
- 14. Назначение и досрочное прекращение полномочий Секретаря Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества и утверждение Положения о Корпоративном секретаре;***
- 15. Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.***
- 16. Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;***
- 17. Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;***
- 18. Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;***
- 19. Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;***
- 20. Установление порядка совершения сделок, одобрение совершения которых отнесено к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров Общества;***
- 21. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; документа по использованию информации о деятельности Общества, о ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное***

вливание на рыночную стоимость ценных бумаг Общества; документа, определяющего процедуры внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества;

22. Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;

23. Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

24. Принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

25. Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества;

26. Рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;

27. Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;

28. Принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

29. Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

30. Согласование совмещения Генеральным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций;

31. Определение количественного состава Правления Общества и срока полномочий членов Правления Общества, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления Общества; определение условий трудовых договоров с членами Правления Общества;

32. Согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества;

33. Утверждение организационной структуры Общества и внесение в нее изменений;

34. Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

35. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

36. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

37. Определение порядка выбора и 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 Общества;

38. 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;

39. Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.

40. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 43, 44, 53, 54 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава;

41. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

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

43. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», за исключением случая, предусмотренного пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».

44. Принятие решения об отчуждении (реализации) 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»;

45. Принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях;

46. Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;

47. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

48. Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

49. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу

50. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с пунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества. Положения настоящего подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок одобрения которых предусмотрен подпунктами 45, 47-49, 52-57 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава;

51. Утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);

52. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 5 млн. рублей;

53. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение изменений и прекращение действия указанных сделок, в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

54. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

55. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

56. Принятие решений об одобрении следующих сделок (до их совершения) в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, когда такие случаи (размеры)

Советом директоров Общества не определены:

а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

57. Утверждение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров банковской гарантии, 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 Общества;

58. Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

59. Принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

60. Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

61. Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) Общества 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), 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 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) с имуществом, составляющим 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, утверждаемым 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;

н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

о) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;

п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;

р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;

с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;

т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

62. 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, утверждаемым 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.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

63. Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;

64. Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу техпервооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;

65. Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);

66. Определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя 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;

67. Утверждение стандартов Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;

68. Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;

69. Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

70. Рассмотрение утвержденных Правлением Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;

71. Утверждение принципов учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;

72. Принятие решений об одобрении коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;

73. 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.

74. Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

75. Определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;

76. Утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;

77. Определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;

78. Утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);

79. Рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;

80. Утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;

81. Утверждение планов освоения и финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов, утверждение плановых источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов;

82. Определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

83. Принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, офферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке (в случаях, когда в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг такое решение принимается по усмотрению Общества);

84. Утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, офферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке.

85. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Филиппов Андрей Николаевич*

Год рождения: *1959*

Образование:

Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И.Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский Балтийский Государственный технический университет "ВОЕНМЕХ" им. Д.Ф. Устинова, 2002 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО "ТГК-1"	Директор филиала "Невский"
2006	2007	ООО "Петербургтеплоэнерго"	заместитель генерального директора
2007	2011	ОАО "ТГК-1"	заместитель генерального деиректора по инвестициям и капитальному строительству, директор по капитальному строительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: Вайнзихер Борис Феликсович

(председатель) по состоянию на 31 марта 2011 года.

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный технический университет, 1993г., специальность - турбиностроение; Открытая школа бизнеса Открытого университета в Великобритании, 2002 г. специальность - менеджмент.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2005	ОАО «Киришская ГРЭС», ОАО РАО «ЕЭС России»	Генеральный директор, Исполнительный директор
2005	2007	ОАО РАО «ЕЭС России»	Член Правления, Технический директор
2007	2007	ОАО «Силовые машины»	Генеральный директор
2007	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Член Правления, Технический директор
2009	н/в	ОАО «РусГидро»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ОГК-6»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ОГК-2»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0062**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0062**

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Антипов Александр Геннадьевич

Год рождения: 1953

Образование:

Высшее, Ленинградский политехнический институт, специальность «гидротехнические установки», 1976

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1993	2005	ОАО «Колэнерго»	Начальник гидротехнической службы, первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства
2004	2005	ОАО «Колэнерго»	Главный инженер
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский»
2009	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Хибинская тепловая компания»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Белов Валерий Владимирович

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский технический институт

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2004	ОАО «Карелэнерго»	Заместитель главного инженера
2004	2004	ОАО «Карелэнергогенерация»	Первый заместитель генерального директора, главный инженер
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский»

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00000002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00000002**

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Дубинников Игорь Вячеславович

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее,

1998 - Курский государственный педагогический университет;

2002г- Орловская региональная академия государственной службы при Президенте РФ по специальности «Государственное управление».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2005	Киришская ГРЭС ОАО РАО «ЕЭС России»	Заместитель генерального

			директора по персоналу
2005	2006	Русская управляющая компания (РУКОМ)	Заместитель генерального директора по управлению персоналом
2006	2007	Концерн «Силловые машины»	Член Правления – Административный директор, Директор по персоналу и социальным вопросам «ЛМЗ» (совмещение)
2007	н/в	Санкт-Петербургская Торгово-Промышленная Палата	Председатель Комитета по вопросам кадровой, социальной политики и профессиональному образованию Санкт-Петербургской Торгово-Промышленной Палаты
2009	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по персоналу, Административный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Лапутько Сергей Дмитриевич

Год рождения: **1948**

Образование:

Высшее, Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	2005	ОАО «Ленэнерго»	Первый заместитель генерального директора, Главный инженер
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Главный инженер

2007	н/в	ОАО «ТГК-1»	Первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер; Заместитель генерального директора-главный инженер
2009	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000005**

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Лыков Кирилл Александрович

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский университет экономики и финансов (1994г.) по специальности «управление материальными ресурсами». Позднее окончил аспирантуру Санкт-Петербургского Университета экономики и финансов и аспирантуру Санкт-Петербургского Инженерно-экономического университета

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2007	ОАО «Силловые машины»	Начальник финансового управления, заместитель генерального директора по организации производства
2003	2004	ОАО «Силловые машины»	Заместитель директора по корпоративным вопросам
2004	2006	ОАО «Силловые машины»	Директор по корпоративным вопросам
2006	2007	ОАО «Силловые машины»	Начальник отдела по энергетическому надзору за электроустановками потребителей, заместитель

			руководителя.
2006	2007	ОАО «Силовые машины»	Директор по управлению имуществом
2007	2008	ОАО «Полус Золото»	Заместителем генерального директора по операционной деятельности
2008	2009	ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРРОС»	Исполнительный директор
2009	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, Директор по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Редькин Сергей Михайлович

Год рождения: 1977

Образование:

Высшее,

2000 г. - Санкт – Петербургский государственный технический университет,

Специальность: экономика

Повышение квалификации:

2006 – г. Жуковский, Международный институт менеджмента ЛИНК, «Менеджмент»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2006	ОАО «Киришская ГРЭС» РАО «ЕЭС России»	Экономист по сбыту, исполняющий обязанности начальника финансового отдела, начальник финансового отдела, начальник группы финансового анализа финансовой службы, заместитель генерального директора по маркетингу и

			сбыту, заместитель генерального директора по маркетингу и продажам
2006	2008	ЕЭС Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»	Заместитель начальника департамента, начальник департамента развития
2008	2009	ООО «СПб Управком»	Директор проектов
2009	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию, Директор по развитию
2009	н/в	ОАО «НПО Стример»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Соколов Андрей Геннадьевич

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее, Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова по специальности «Правоведение» 1980-1985 гг

Аспирантура Ленинградского государственного университета 1985-1988 гг.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2005	ОАО «Ленэнерго»	Заместитель коммерческого директора
2005	2007	ОАО «ТГК-1»	Зам. Начальника департамента обеспечения производства
2007	2008	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по закупкам и логистике, Директор по логистике

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Станишевская Раиса Владимировна

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее, Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса, 1980г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1994	2005	ОАО «Ленэнерго»	Ведущий специалист методологической группы бухгалтерии; заместитель главного бухгалтера; начальник Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учёту - заместитель главного бухгалтера; заместитель директора – начальник отдела аудита Департамента аудита и экономической безопасности
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Главный бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0000001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0000001**

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Федоров Андрей Алексеевич

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее, Ленинградский государственный университет, 1978-1983

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2005	ОАО «Ленэнерго»	Директор по режиму, информационной безопасности, мобилизационной работе, по делам ГО и ЧС; директор Дирекции специальных программ; директор департамента специальных программ
2005	2007	ОАО «ТГК-1»	Начальник Департамента специальных программ
2007	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по общим вопросам, директор по корпоративной защите

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Филиппов Андрей Николаевич

(председатель Правления с 01.05.2011 года)

Год рождения: 1959

Образование:

Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И. Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова, 2002г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО «ТГК-1»	Директора филиала «Невский»
2006	2007	ООО «Петербургтеплоэнерго»	Заместитель генерального директора
2007	2011	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству, директор по капитальному строительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Компетенции Правления Общества (в соответствии с пунктом 4 статьи 27 Устава ОАО "ТГК-1"):

- 1. Осуществляет анализ и обобщение результатов работы структурных подразделений Общества, а также дает рекомендации по совершенствованию работы структурных подразделений Общества. Утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества;***
- 2. Разрабатывает и предоставляет на рассмотрение Совета директоров Общества перспективные планы по реализации основных направлений деятельности Общества;***
- 3. Осуществляет подготовку бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его***

выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров Общества перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);

4. Осуществляет подготовку инвестиционной программы/инвестиционного проекта Общества;

5. Утверждает квартальный план Общества, а также отчеты о его исполнении;

6. Осуществляет подготовку отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением Общества решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

7. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества;

8. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет менее 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

9. Рассматривает отчеты заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассматривает отчеты, документы и иную информацию о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;

10. Решает иные вопросы руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросы, вынесенные на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

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

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Совет директоров

Вознаграждение	4 414 594
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	4 141 594

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

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров Положением «О порядке определения вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров»,

членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций.

Кроме того, членам Совета директоров и членам Правления ОАО «ТГК-1», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

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

Указанных фактов не было

Коллегиальный исполнительный орган

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

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

Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента за 2010 год:

В соответствии с п.4.8. Положения о Правлении открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»:

"Членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение в соответствии с договором, заключаемым каждым из них с Обществом.

По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества."

За 2010 год Совет директоров ОАО "ТГК-1" не принимал решения по выплате вознаграждений и компенсаций членам Правления.

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

Указанных фактов не было

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

непроизводительных потерь и расходов;

6) проверка выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;

7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

В составе Управления ОАО «ТГК-1» Приказом №185-к от 08.11.2006 организовано структурное подразделение, отвечающее за внутренний аудит: Отдел внутреннего аудита.

Отдел внутреннего аудита является организационной единицей Департамента специальных программ ОАО «ТГК-1», подчиняется начальнику Управления внутреннего контроля – заместителю начальника Департамента специальных программ.

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

Основные задачи и функции Отдела внутреннего аудита определены Положением об отделе внутреннего аудита, утвержденным Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол №21 от 08 февраля 2008 года):

- контроль за соответствием совершенных в ОАО «ТГК-1», его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам ОАО «ТГК-1» с целью защиты активов ОАО «ТГК-1»;
- проверка бухгалтерской и оперативной информации, предоставляемой организационными единицами Управления, филиалами, структурными подразделениями и представительствами ОАО «ТГК-1», включая экспертизу средств и способов, используемых для идентификации, оценки, классификации такой информации и составление на ее основе. Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Ревизионная комиссия общества:

В соответствии с п.29.1. статьи 29 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пять) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В соответствии с п. 29.2. статьи 29 Устава эмитента к компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

- 1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;
 - 2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
 - 3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;
 - 4) проверка соответствия законодательству хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
 - 5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявления причин отчетности, а также специальное изучение отдельных статей отчетности, включая детальные проверки операций, остатков по бухгалтерским счетам;
- проверка наличия, состояния и обеспечения сохранности имущества ОАО «ТГК-1»;
 - выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности, разработка предложений по их снижению;
 - взаимодействие с Ревизионной комиссией ОАО «ТГК-1» и внешними аудиторами;
 - обеспечение достаточной уверенности в отношении достоверности финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» и соблюдения процедур ее подготовки, а также соблюдения требований ведения бухгалтерского учета в ОАО «ТГК-1»;
 - осуществление внутреннего контроля в дочерних и зависимых компаниях (ДЗО) ОАО «ТГК-1» в случае избрания представителей отдела внутреннего аудита в состав Ревизионных комиссий ДЗО.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с п 3.2. Положения о комитете по аудиту Совета директоров ОАО "ТГК-1" (Утверждено решением СД от 06.07.09 Протокол №1)

в рамках проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров (п. 3.1 Положения) Комитет осуществляет:

- разработку рекомендаций Совету директоров Общества по организации проведения ежегодного независимого аудита Отчетности Общества;
- разработку рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости;
- анализ Отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству РФ, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным нормативно-правовым актам и стандартам, а так же разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления Отчетности Общества;

В обязанности комитета входит "предоставление оценки заключения аудитора Общества, подготовленную

Комитетом, в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров Общества" (п.5 ст 5.1 Положения).

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

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

Советом директоров ОАО "ТГК-1" 24.02.2011 года (Протокол №18 от 25.02.2011 года) утверждено Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Общества.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: *Адрес в сети Интернет: <http://www.tgc1.ru/governance/bylaws/>.*

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

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

ФИО: *Веккиля Ирья*

Год рождения: *1949*

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2005	Корпорация «Fortum Oyj»	Аудитор, сектор тепло- и электроэнергетика
2005	н/в	Корпорация «Fortum Oyj»	Вице-президент
2007	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Голдобина Елена Владимировна*

Год рождения: *1962*

Образование:

Высшее, Пермский университет, экономический факультет

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1995	2009	ОАО "Газпром"	Экономист
2009	н/в	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения
2010	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Земляной Евгений Николаевич

(председатель)

Год рождения: **1985**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2004	ООО «НИИ Газэкономика»	Экономист 2-й категории
2004	2005	ООО «Арт Криэйшн»	Советник генерального директора по экономическим вопросам
2005	2006	ООО «Арт Криэйшн»	Финансовый директор
2006	2007	ЗАО «БДО Юникон»	Консультант
2007	н/в	ОАО «Газпром»	Ведущий специалист
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Миронова Маргарита Ивановна**

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2005	ОАО «Газпром»	Начальник Управления, Зам. начальника Департамента, Первый зам. начальника Департамента внутреннего аудита
2005	н/в	ООО «Межрегионгаз»	Начальник Управления внутреннего аудита
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Тельбизова Ирина Валентиновна

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее, Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, 1978 г

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО «Газпром»	Главный экономист
2006	2007	ОАО "Газпром"	зам. начальника отдела
2007	н/в	ОАО "Газпром"	Начальник отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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

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

Единица измерения: **руб.**

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

Вознаграждение	502 816
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	502 816

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

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием

акционеров эмитента Положением «О выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», членам ревизионной комиссии может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов ревизионной комиссии Общества.

Кроме того, членам ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

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

Указанных фактов не было

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	8 061.7	7 269.2
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	37.9	40.3
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	3 745 034	814 542
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	746 568	270 385
Общий объем израсходованных денежных средств	4 491 602	1 084 927

Численность персонала Компании в 2010 году снизилась на 1612 человек, из них численность промышленно-производственного персонала снизилась на 1594 человека.

Изменение численности произошло в результате:

1. Проведения реорганизации:

- из организационной структуры ОАО «ТГК-1» исключены Предприятия «Тепловая сеть» и «Энергосбыт»;*
- Каскад Свирских ГЭС и ГЭС-6 объединены в Каскад Ладужских ГЭС;*
- Предприятие СДТУ и ИТ включено в состав филиала «Невский».*

2. Мероприятий по выполнению программы оптимизации численности персонала.

3. Вывода из состава структурных подразделений филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» непромышленного персонала (медицинский пункт - ТЭЦ-5, столовая – ТЭЦ-14, теплица – ТЭЦ-21).

Сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **292 415**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **31**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их

обыкновенных акций

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1

ИНН: *7744001497*

ОГРН: *1027700167110*

Телефон: *+7 (495) 913-7474*

Факс: *+7 (495) 913-7319*

Адрес электронной почты: *mailbox@gazprombank.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *177-04464-000100*

Дата выдачи: *10.01.2001*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *1 994 708 027 733*

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Полное фирменное наименование: Концерн «Fortum Power and Heat Oy»

Сокращенное фирменное наименование: *Концерн «Fortum Power and Heat Oy»*

Место нахождения

02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *25.6633*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *25.6633*

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

Полное фирменное наименование: *Министерство торговли и промышленности Финляндии*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Финляндия, ,

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: *60.75*

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

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ДКК»*

Место нахождения

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

ИНН: *7710021150*

ОГРН:

Телефон: *+7 (495) 411-8338*

Факс: *+7 (495) 411-8337*

Адрес электронной почты: *dcc@dcc.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *177-06236-0001*

Дата выдачи: *09.10.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *392 302 369 970*

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *0*

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

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

Указанной доли нет

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

Указанной доли нет

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

Указанной доли нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
14.02.2006

Список акционеров (участников)

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
14.04.2006

Список акционеров (участников)

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Петербургская генерирующая компания»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кольская ГК»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
16.05.2006

Список акционеров (участников)

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Петербургская генерирующая компания»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кольская ГК»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
06.06.2006

Список акционеров (участников)

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Петербургская генерирующая компания»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кольская ГК»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
28.07.2006

Список акционеров (участников)

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Петербургская генерирующая компания»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кольская ГК»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
03.11.2006

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.6859**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.6859**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **55.6673**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **55.6673**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
15.03.2007

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.6859**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.6859**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **55.6673**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **55.6673**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
07.05.2007

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.4837**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.4837**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **55.6975**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **55.6975**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
10.08.2007

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.4837**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.4837**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **55.6975**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **55.6975**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ГМК «Норильский никель»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.3727**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.3727**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
19.09.2007

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.4837**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.4837**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **55.6974**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **55.6974**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
11.03.2008

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.6859**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.6859**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.3086**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.3086**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Русские энергетические проекты»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **17.6652**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **17.6652**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ГМК «Норильский никель»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6004**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6004**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
29.04.2009

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Русские энергетические проекты»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **17.6496**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **17.6496**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газоэнергетическая компания»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.6621**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.6621**

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.6633**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.6633**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
12.05.2010

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %:

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	8	1 960 398
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в	8	1 960 398

совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, тыс. руб.: **1 960 398**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация: **отсутствует**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 048 527	
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по вексям к получению	20 446	11 748
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	2 675 350	612 159
в том числе просроченная	0	х
Прочая дебиторская задолженность	1 100 589	186 527
в том числе просроченная	0	х
Итого	11 844 912	810 434
в том числе просроченная	0	х

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период: **отсутствуют**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа
-------------------------------	--------------------------

	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	15 764 964	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по вексям к получению	20 446	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	х
Дебиторская задолженность по авансам выданным	3 584 117	408 714
в том числе просроченная	0	х
Прочая дебиторская задолженность	13 914 280	182 883
в том числе просроченная	0	х
Итого	33 283 807	591 597
в том числе просроченная	0	х

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга
Место нахождения:	191119, г. Санкт-Петербург, ул. Черняховского, д. 36
Сумма дебиторской задолженности:	12 890 406 тыс. руб.
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	Текущая задолженность, образовавшаяся по договорам купли-продажи акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», оплаченных со стороны ОАО «ТГК-1» профильным имуществом
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица:	100
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту:	100
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента:	нет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу:	нет

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2010

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 г.

Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **191186 Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле**

1

Форма № 1 по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	28.02.2011
ИНН	76201586
по ОКВЭД	7841312071
по ОКОПФ /	40.10.1
ОКФС	
по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		35 786
Основные средства	120	43 591 163	56 581 286
Незавершенное строительство	130	28 740 022	28 014 851
Доходные вложения в материальные ценности	135	104	
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 557 789	492 198
Отложенные налоговые активы	145		
Прочие внеоборотные активы	150	452 803	407 101
ИТОГО по разделу I	190	74 341 881	85 531 312
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 945 259	2 324 727
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 870 280	2 096 381
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	6 870	60 072
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	67 718	167 891
прочие запасы и затраты	217	391	383
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 032 099	565 217
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1 051 928	810 434
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	13 321 950	11 844 912
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	4 671 502	8 048 527
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	1 076 941	1 591 369
Денежные средства	260	511 210	233 903
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	18 939 387	17 370 562
БАЛАНС	300	93 281 268	102 901 874

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	38 843 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	39 677 637	39 672 251
Резервный капитал	430	54 465	222 779
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	54 465	222 779
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-11 813 204	-8 537 501
ИТОГО по разделу III	490	66 462 312	69 900 943
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	8 498 512	16 514 578
Отложенные налоговые обязательства	515	1 864 516	2 240 898
Прочие долгосрочные обязательства	520		
ИТОГО по разделу IV	590	10 363 028	18 755 476
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	6 838 618	6 182 115
Кредиторская задолженность	620	9 287 268	7 733 329
поставщики и подрядчики	621	7 519 396	4 875 491
задолженность перед персоналом организации	622	3 166	117 635
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	9	36 315
задолженность по налогам и сборам	624	281 567	550 903
прочие кредиторы	625	1 483 130	2 152 985
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	42	11
Резервы предстоящих расходов	650	330 000	330 000
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	16 455 928	14 245 455
БАЛАНС	700	93 281 268	102 901 874

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	32 462	4 369 268
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	494 174	570 093
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	157 512	60 723
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	566 444	901 130
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 167 344	
Износ жилищного фонда	970	746	746
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

**Отчет о прибылях и убытках
за 2010 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **191186 Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле 1**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

28.02.2011

76201586

7841312071

40.10.1

384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	50 612 487	38 371 841
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-44 715 137	-34 524 442
Валовая прибыль	029	5 897 350	3 847 399
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	5 897 350	3 847 399
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	167 951	283 967
Проценты к уплате	070	-811 511	-595 800
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	4 831 905	11 850 224
Прочие расходы	100	-5 413 462	-11 073 025
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	4 672 233	4 312 765
Отложенные налоговые активы	141		
Отложенные налоговые обязательства	142	-376 382	-365 994
Текущий налог на прибыль	150	-688 906	-580 484
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	3 606 945	3 366 287
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	130 942	85 010
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0.00094	0.00087
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	76 496	225 691	65 030	187 259
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	39 498	39 749	108 515	34 136
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств					
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	235 430	154 830	332 571	397 656
Отчисления в оценочные резервы	270		336 902		496 115
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	11 775	6 154	6 118	6 836

**Отчет об изменениях капитала
за 2010 г.**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

28.02.2011

76201586

7841312071

40.10.1

384

Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **191186 Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле**

1

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	38 543 414	39 706 871	42 899	-15 500 202	62 792 982
Изменения в учетной политике	020					
Изменение правил бухгалтерского учета	053				299 816	299 816
Остаток на 1 января предыдущего года	060	38 543 414	39 706 871	42 899	-15 200 386	63 092 798
Результат от пересчета иностранных валют	061					
Чистая прибыль	062				3 366 287	3 366 287
Дивиденды	063			11 566	-11 566	
Отчисления в резервный фонд	064					
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	070					
увеличения номинальной стоимости акций	075					
прочее	080					
Уменьшение величины капитала за счет:			-29 234			-29 234
уменьшения номинала акций	085					
уменьшения количества акций	086					
прочее	087		-29 234			-29 234
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	38 543 414	39 677 637	54 465	-11 813 204	66 462 312
Изменения в учетной политике	092					
Результат от переоценки объектов основных средств	094					
Остаток на 1 января отчетного года	100	38 543 414	39 677 637	54 465	-11 813 204	66 462 312
Результат от пересчета иностранных валют	102					

Чистая прибыль	106				3 606 945	3 606 945
Дивиденды	108				-168 314	-168 314
Отчисления в резервный фонд	110				168 314	-168 314
Увеличение величины капитала за счет:					5 386	5 386
дополнительного выпуска акций	121					
увеличения номинальной стоимости акций	122					
прочее	123				5 386	5 386
I. Изменения капитала						
Уменьшение величины капитала за счет:			-5 386			-5 386
уменьшения номинала акций	131					
уменьшения количества акций	132					
прочее	133		-5 386			-5 386
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	38 543 414	39 672 251	222 779	-8 537 501	69 900 943

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный капитал					
данные предыдущего года	151	42 899	11 566		54 465
данные отчетного года	152	54 465	168 314		222 779
Оценочные резервы					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	173	19 957	166 115		186 072
данные отчетного года	174	186 072	336 902	-118 548	404 425
резерв, образованный с последствиями условных факторов					
данные предыдущего года	183		330 000		330 000
данные отчетного года	184	330 000			330 000

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200				
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210				
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220				
в том числе:					

**Отчет о движении денежных средств
за 2010 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **191186 Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле 1**

Форма № 4 по ОКУД
 Дата
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
0710004
28.02.2011
76201586
7841312071
40.10.1
384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	494 093	1 205 309
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	53 398 998	43 049 057
Прочие доходы	030	4 958 607	3 446 962
Денежные средства, направленные:	100		
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-40 452 339	-33 374 815
на оплату труда	160	-3 242 066	-3 371 989
на выплату дивидендов, процентов	170	-2 133 139	-1 309 875
на расчеты по налогам и сборам	180	-2 183 152	-2 468 305
на прочие расходы	190	-3 427 934	-1 400 911
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	6 918 975	4 570 124
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	321 536	4 866
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	456 367	1 411 820
Полученные дивиденды	230		831
Полученные проценты	240	3 458	132 419
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250		
Прочие доходы(поступления)	260	434 615	3 568 278
Приобретение дочерних организаций	280	-58 300	-85
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-15 741 449	-15 417 634
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300		-6 466 222
Займы, предоставленные другим организациям	310		
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320		-17 956
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-14 583 773	-16 783 683
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	38 422 755	15 921 300
Прочие доходы (поступления) от финансовой деятельности	370		112 262 300
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	-31 018 147	-5 458 207
Погашение обязательств по финансовой аренде	410		
Прочие расходы по финансовой деятельности	420		-111 205 958
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	7 404 608	11 519 435
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	-260 190	-694 124
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	233 903	511 185
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-10 024	54 208

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2010 г.**

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710005

28.02.2011

76201586

7841312071

40.10.1

384

Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **191186 Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле 1**

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010		39 497	0	39 497
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011				
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014				
у патентообладателя на селекционные достижения	015				
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Прочие	040		39 497		39 497

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050		3 621

Основные средства					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	9 014 974	2 620 714	-4 190	11 631 498
Сооружения и передаточные устройства	080	24 967 360	3 960 329	-787 473	28 140 216
Машины и оборудование	085	16 365 505	10 620 199	-208 087	26 777 617
Транспортные средства	090	362 456	43 312	-11 875	393 893
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	84 449	83 498	-4 630	163 317
Рабочий скот	100				
Продуктивный скот	105				

Многолетние насаждения	110	286			286
Другие виды основных средств	115	49 474	38 019	-136	87 357
Земельные участки и объекты природопользования	120	25 364	11 500		36 864
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125				
Итого	130	50 869 868	17 377 571	-1 016 391	67 231 048

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	7 278 705	10 649 762
в том числе:			
зданий и сооружений	141	4 319 834	6 169 128
машин, оборудования, транспортных средств	142	2 915 315	4 418 472
других	143	43 556	62 162
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	173 846	15 064 861
в том числе:			
здания и сооружения	151	164 809	14 500 595
	152		
других	153	9 037	564 266
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	10 630	9 652
Получено объектов основных средств в аренду - всего, в т.ч.	160	32 462	4 369 268
зданий и сооружений	161	15 044	15 406
других	162	17 418	4 353 862
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170		
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	250		1 777 489

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260	224		-224	
Имущество, предоставляемое по договору проката	270				
Прочие	290				
Итого	300	224		-224	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305	120			

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 122			3 122
в том числе:					
исследования гидроагрегата №1	312	94			94
электролизер КПЭС	313	3 028			3 028

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	340		

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строки	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410				
в том числе:					
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420				
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430				

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	841 516	453 925		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	395 625	453 925		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520	8 000	1 000	166 941	11 369
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	8 000	1 000	166 941	11 369
Предоставленные займы	525	708 273	37 273	910 000	1 580 000
Депозитные вклады	530				
Прочие	535				
Итого	540	1 557 789	492 198	1 076 941	1 591 369
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	445 881			

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	445 881		
СПРАВОЧНО.				
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580		387 359	
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590			

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	620	13 321 950	11 844 912
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	4 671 502	8 048 527
авансы выданные	622	6 501 920	2 675 350
прочая	623	2 148 528	1 121 035
долгосрочная - всего	630	1 051 928	810 434
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	631		
авансы выданные	632	1 017 229	612 159
прочая	633	34 699	198 275
Итого	640	14 373 878	12 655 346
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	16 125 886	13 915 444
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	7 519 396	4 875 491
авансы полученные	652	879 473	1 109 013
расчеты по налогам и сборам	653	281 567	550 903
кредиты	654	5 669 059	1 090 456
займы	655	1 169 559	5 091 659
прочая	656	606 832	1 197 922
долгосрочная - всего	660	8 498 512	16 514 578
в том числе:			
кредиты	661	3 498 512	15 371 075
займы	662	5 000 000	1 143 503
прочая	663		
ИТОГО	670	24 624 398	30 430 022

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	34 832 180	24 511 058
Затраты на оплату труда	720	3 745 034	3 752 212
Отчисления на социальные нужды	730	746 568	728 823
Амортизация	740	2 818 820	2 941 930

Прочие затраты	750	2 572 535	2 590 419
Итого по элементам затрат	760	44 715 137	34 524 442
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765		
расходов будущих периодов	766	54 451	125 361
резерв предстоящих расходов	767	330 000	330 000

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	770	566 444	901 130
в том числе:			
векселя	77		
Имущество, находящееся в залоге	780		
из него:			
объекты основных средств	781		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782		
прочее	784		
Выданные – всего	790		
в том числе:			
векселя	791		
Имущество, переданное в залог	820	2 167 344	
из него:			
объекты основных средств	821	2 167 344	
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	824		

Государственная помощь					
Наименование показателя		Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
1		2	3	4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		910	3	45	
в том числе:					
в том числе: МОБ резерв					
целевое пособие - прочие		912	3	45	
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего		920			
в том числе:					

Пояснительная записка

I. Общие сведения

1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1» - сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 191186, Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1

Решение о создании ОАО «ТГК-1» (далее по тексту Общество) было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 года на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт - Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

В ноябре 2006 года компания ОАО «ТГК-1» завершила формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1».

По итогам реорганизации пакет акций Общества, принадлежащий РАО «ЕЭС России» в количестве 524 551 662 283 штук акций, был распределен между миноритарными акционерами РАО «ЕЭС России» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО «ЕЭС России» ОАО «ТГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением последнего к Обществу.

По состоянию на 31.12.10 г. основными акционерами ТГК-1 являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (25,66%).

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2010 г. Общество имело в своем составе 25 структурных подразделений, входящих в состав филиалов «Невский», «Кольский» и «Карельский».

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
Филиал "Невский"		
1	Центральная ТЭЦ	191144, г. Санкт-петербург, ул. Новгородская, 11
2	Правобережная ТЭЦ-5	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., 108
3	Василеостровская ТЭЦ-7	199106, г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 33
4	Первомайская ТЭЦ-14	198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4
5	Южная ТЭЦ-22	196642, г. Санкт-Петербург, Колпинский район, п. Петро-Славянка, 96
6	Автовская ТЭЦ-15	191188, г. Санкт-Петербург, ст. Броневая, 6
7	Выборгская ТЭЦ-17	195197, Санкт-Петербург, ул. Жукова, 26
8	Теплосеть	191119, г. Санкт-Петербург, ул. Черняховского, 36
9	Автотранспортное предприятие	197343, Санкт-Петербург, ул. Студенческая, 24
10	Энергосбыт	191002, Санкт-Петербург, ул. Марата, 51
11	Предприятие средств диспетчерского и технологического управления и	197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16а

	информационных технологий (ПСДТУиИТ)	
12	Северная ТЭЦ-21	188661, ЛО, Всеволожский район, п. Ново-Девяткино
13	Дубровская ТЭЦ-8	187342, г. ЛО, Кировск, ул. Набережная, 37
14	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
15	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
16	Каскад Ладожских ГЭС	187780, ЛО, г. Подпорожье, ул. Энергетиков, 3
Филиал «Карельский»		
1	Петрозаводская ТЭЦ	185035, респ. Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43
2	Каскад Выгских ГЭС	186435, респ. Карелия, Сегежский р-н, п. Каменный бор, 1а
3	Каскад Кемских ГЭС	186610, г. Кемь, ул. Энергетиков, 15
4	Каскад Сунских ГЭС	186220, респ. Карелия, г. Кондопога, ул. Приканальная, 2
Филиал «Кольский»		
1	Каскад Нивских ГЭС	184004, Мурманская область, Кандалакинский р-н, с.п. Зареченск, ул. Советская, 1
2	Каскад Туломских ГЭС	184355, Мурманская область, Кольский р-н, п. Мурмаши, ул. Советская, 1
3	Каскад Пазских ГЭС	184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски
4	Каскад Серебрянских ГЭС	184375, Мурманская область, Кольский р-н, гп. Туманный, ул. Энергетиков д.55
5	Апатитская ТЭЦ	184209, Мурманская область, г. Апатиты

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии (как на внутренний оптовый рынок, так и на экспорт - в Финляндию и Норвегию);
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

На сегодняшний день Общество объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ:

г. Санкт - Петербург, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав Общества входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский, общей установленной электрической мощностью - 6 408,10 МВт и общей установленная тепловая мощность -14 426 Гкал/ч (доля гидрогенерации составляет 46%). Общество является стратегическим поставщиком тепловой энергии в гг. Санкт - Петербург, Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область). В структуру активов ТГК-1 входят тепловые сети совокупной протяженностью свыше 975,4 км.

4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Генеральный директор Общества – Вайнзихер Борис Феликсович.

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2010 г.:

1. Селезнев Кирилл Геннадьевич – Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»;
2. Вайнзихер Борис Феликсович – Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
3. Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент концерна Fortum;
4. Драчук Андрей Александрович – Директор по стратегическому планированию и организационному развитию ОАО «Системный оператор ЕЭС»;
5. Казаченков Валентин Захарьевич – Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
6. Кари Йоханнес Каутинен – Вице-президент корпорации Fortum;
7. Митюшов Алексей Александрович – Генеральный директор ОАО «ОГК-2», генеральный директор ОАО «ОГК-6»;
8. Сергеев Алексей Иванович – Вице-губернатор Санкт - Петербурга;
9. Федоров Денис Владимирович – Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»; генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг».
10. Душко Александр Павлович - Заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»;

11. Чубаев Александр Анатольевич – Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации *Fortum*, генеральный директор ОАО «Фортум».

Члены Правления Общества на 31.12.2010 г.:

1. Вайнзихер Борис Феликсович – Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
2. Антипов Александр Геннадьевич – Заместитель генерального директора -директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»;
3. Белов Валерий Владимирович – Заместитель генерального директора- директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»;
4. Лыков Кирилл Александрович –Директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»;
5. Лапутыко Сергей Дмитриевич – Заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «ТГК-1»-директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»;
6. Станишевская Раиса Владимировна – Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»;
7. Филиппов Андрей Николаевич – Директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1»;
8. Соколов Андрей Геннадьевич – Директор по логистике ОАО «ТГК-1»;
9. Федоров Андрей Алексеевич – Директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1»;
10. Дубинников Игорь Вячеславович – Административный директор ОАО «ТГК-1»;
11. Редькин Сергей Михайлович – Директор по развитию ОАО «ТГК-1».

Ревизионная комиссия:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Земляной Евгений Николаевич	ОАО «Газпром»	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
Миронова Маргарита Ивановна	ООО «Газпром Межрегионгаз»	Начальник управления внутреннего аудита
Тельбизова Ирина Валентиновна	ОАО «Газпром»	Начальник отдела управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения
Веккиля Ирья	Корпорация <i>Fortum</i>	Менеджер, направление слияний и поглощений
Голдобина Елена Владимировна	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 8 062 человек в 2010 году и 9 092 человек в 2009 году.

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом ОАО «ТГК-1» 25 декабря 2009 г. № 226-а.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая

займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 30,4769 рубля и 30,2442 рубля за 1 доллар США; 40,3331 рубля и 43,3883 рубля за 1 ЕВРО по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002 г. (полученных в результате присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002 г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	26-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудования	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация по объектам основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство).

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;

- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации, отражаются в Приложении к бухгалтерскому балансу по остаточной стоимости.

5. Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. По указанным объектам амортизация начисляется в порядке, установленном для объектов основных средств.

Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил бухгалтерского учета, но, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного положения и результатов деятельности Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход. В бухгалтерском балансе указанные объекты показаны по их первоначальной стоимости за минусом суммы начисленной амортизации. Переоценка данных объектов, как и других объектов незавершенного строительства, не производится.

Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав товаров.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации

организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников, расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам, программные продукты), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» строки 150 бухгалтерского баланса.

9. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

10. Денежные средства

В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67н, данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания участников в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

12. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Проценты, причитающиеся к оплате заемодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

Исходя из принципа осмотрительности, Общество отражает задолженность по полученным от заемодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснительной записки «Кредиты и займы».

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

13. Резервы предстоящих расходов

Резерв под условные факты хозяйственной деятельности создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности условного обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строке 650 «Резервы предстоящих расходов».

Суммы созданного резерва под условные факты хозяйственной деятельности относятся на прочие расходы.

14. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе свернуто.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе в составе дебиторской задолженности.

15. Имущество и обязательства, учитываемые за балансом

В справке о наличии ценностей на забалансовых счетах отражаются выданные и полученные обеспечения обязательств и платежей.

Имущество, переданное в залог, отражается в приложении к бухгалтерскому балансу по строке 840 «Имущество переданное в залог» по установленной договором стоимости.

16. Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления связанные с:

- продажей валюты;
- основных средств;
- ценных бумаг;
- материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие доходы.

17. Изменения в учетной политике

I. В учетную политику Общества на 2010 год были внесены следующие изменения

В связи с отменой Главы 24 «Единый социальный налог» НК РФ, в Рабочий план счетов внесены соответствующие субсчета для учета страховых взносов в Фонд социального страхования РФ, Пенсионный фонд РФ, Федеральный и Территориальный фонды обязательного медицинского страхования.

II. В учетную политику на 2011 год были внесены следующие изменения

1. В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. №143н в Положение по учетной политике внесены следующие изменения. Общество признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам). В случае осуществления Обществом реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ, раскрывается информация по географическим регионам.

2. С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство и реализация электро и теплоэнергии, которые составляют 98,8 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

Реализация электроэнергии на экспорт составляет 4,1% в общем объеме выручки Общества и осуществляется структурными подразделениями, реализующими продукцию (товары, работы услуги) внутри страны.

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

2. Основные средства

Стоимость основных средств на 31 декабря 2010 года составила 56 581 286 тыс. руб., (на 31 декабря 2009 года: 43 591 163 тыс. руб.).

Ниже приведена структура тыс. руб.

Наименование группы основных средств	на 31.12.2010г.	на 01.01.2010 г.
Земельные участки и объекты природопользования	36 864	25 364
Здания, машины и оборудование, сооружения, в том числе:	56 114 516	43 219 755
филиал «Невский»	45 642 857	32 858 374
филиал «Кольский»	7 120 346	6 935 501
филиал «Карельский»	3 340 037	3 358 757
Управление ОАО «ТГК-1»	11 276	67 123
Другие виды основных средств	429 906	346 044
Итого	56 581 286	43 591 163

Общество арендует земельные участки.

- Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт – Петербурге составила на 31.12.2010г. 4 990 856 кв.м, годовая сумма арендной платы за 2010 год – 8 826 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2010г. 677 117 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2010 год– 20 220 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2010г. 1 012 506 кв. м., годовая сумма арендной платы – 38 896тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия
- составила 1 901 365 кв. м., годовая сумма арендной платы – 7 370 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений в г.Санкт - Петербург составила 7 964,5 кв. м., годовая сумма арендной платы – 64 512 тыс. руб.;

Общество сдает в аренду тепловые сети дочерней компании ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Остаточная стоимость основных средств, сданных в аренду, на 31.12.2010г. составляет 14 878 407 тыс. руб. Кроме того, Общество передает в субаренду ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» тепловые сети, полученные в аренду от ГУП «ТЭК Санкт-Петербург», стоимость объектов в договоре аренды не определена.

Обществом был заключен договор на продажу дизельной электростанции с сопутствующими объектами, расположенной по адресу: республика Карелия, г. Сортавала, о. Валаам. Остаточная стоимость реализуемого имущества составляет 252 067 тыс. руб. Имущество в сумме 60 000 тыс. руб. отражено по статье «товары для перепродажи», имущество в сумме 192 067 тыс. руб. отражено в составе основных средств. В декабре 2010 года согласно условиям договора Общество получило аванс в размере 235 000 тыс. руб.

3. Незавершенное строительство

В 2010 году Общество продолжило реализацию масштабной инвестиционной программы. Инвестиционная деятельность Компании осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства шла работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;

- внедрение новых технологий.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2010 год была утверждена Советом директоров 30.12.2009 Протокол №14. В течение года производилась корректировка квартальных планов с учетом фактических данных (последняя корректировка была одобрена Советом директоров 29.11.2010).

Инвестиционные средства направлялись в основном в объекты генерации тепловой и электрической энергии.

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2010 год составил 16 046 170,0 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 15 124 302,7 тыс. руб. без НДС
- филиал «Кольский» - 464 749,7 тыс. руб. без НДС
- филиал «Карельский» - 457 117,6 тыс. руб. без НДС

Ввод основных средств, в результате реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», составил 16 576 492,7 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 15 796 579,4 тыс. руб. без НДС
- филиал «Кольский» - 480 895,8 тыс. руб. без НДС
- филиал «Карельский» - 299 017,4 тыс. руб. без НДС

По предприятию Тепловая сеть фактически реконструировано и введено 16,867 км труб. Ввод основных фондов в 2010 году составил 2 055 000 тыс. руб.

Общество рассматривает возможность реализации объектов незавершенного строительства, балансовая стоимость которых составляет 101 964 тыс. руб.

4. Долгосрочные финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в пункте 19 раздела III.

Резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений не создавался, в связи с тем, что в отношении них не были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости. Стоимость таких финансовых вложений, составила 453 925 тыс. руб. и 841 516 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

Долгосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения		в том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
1	2	3	4	5
Государственные ценные бумаги	-	-	-	-
Муниципальные ценные бумаги	-	-	-	-
Корпоративные ценные бумаги	453 925	841 516	-	-
Ценные бумаги иностранных эмитентов	-	-	-	-
Итого	453 925	841 516	-	-

В составе долгосрочных финансовых вложений бухгалтерского баланса отражен беспроцентный долгосрочный займ, выданный ЗАО «Энергоинвест». Величина беспроцентного займа составляет 37 273 тыс. руб. и 45 273 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно. В течение 2010 года было произведено погашение займа на 1 000 тыс. руб. Согласно дополнительному соглашению к договору займа часть в сумме 7 000 тыс. руб. переведена в состав краткосрочных финансовых вложений. На займ, подлежащий погашению в период от 1 до 3 лет, приходится 16 000 тыс. руб. и 45 273 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

Также в составе долгосрочных финансовых вложений бухгалтерского баланса по состоянию на 01.01.2010г. был отражен процентный долгосрочный займ, выданный дочерней компании ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 663 000 тыс. руб. Согласно условиям договора на 31 декабря 2010г. займ классифицирован как краткосрочный.

По строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса, в том числе отражены:

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения	в том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет	
		тыс.руб.	

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения		в том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
1	2	3	4	5
Векселя третьих лиц*	1 000	8 000	-	-
Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость	-	445 881	-	-

* Указанные векселя являются беспроцентными.

В течение отчетного периода были произведены долгосрочные финансовые вложения на сумму 59 300 тыс. руб. (2 653 тыс. руб. в 2009 г.), в том числе векселя на сумму 1 000 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2009 г.).

В течение отчетного периода были долговременные финансовые вложения на сумму 453 891 тыс. руб. (937 332 тыс. руб. в 2009 г.), в том числе векселя на сумму 8 000 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2009 г.).

В соответствии с протоколом №12 от 21 декабря 2009г. Советом Директоров Общества было принято решение о продаже акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Прибыль от реализации пакета акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сумме 456 480 тыс. руб. отражена в отчете о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы».

5. Материалы и товары для перепродажи

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

тыс.руб.

Наименование статьи	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
Сырье и материалы	283 195	339 349
Топливо	1 452 847	1 131 823
Запасные части	360 339	399 108
Итого	2 096 381	1 870 280

В 2009 г. резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался, следовательно, в 2010 г. не возникли прочие доходы от неиспользованного резерва предыдущего отчетного периода.

6. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование затрат	На 31.12.2010 г.		На 01.01.2010 г.	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	4 526	8 471	6 161	2 322
Приобретение программного обеспечения	367 741	102 556	398 348	39 897
Техническая документация	34 834	21 869	48 294	-
Добровольное медицинское страхование	-	18 096	-	7 073
Страхование имущества и ответственности	-	6 560	-	8 083
Отпускные будущих периодов	-	8 901	-	9 495
Прочие	-	1 438	-	848
Итого	407 101	167 891	452 803	67 718

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты в размере 407 101 тыс. руб. и 452 803 тыс. руб. отражены по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В бухгалтерском балансе по строке 220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы в размере 565 217 тыс. руб. и 1 032 099 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 01 января 2010 г. соответственно.

При осуществлении собственного строительства суммы налога, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют 50 664 тыс. руб. и 470 976 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 01 января 2010 г. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2010 г. и 01 января 2010 г. соответственно сумм налога на добавленную стоимость, относящегося к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты, нет.

При реализации электроэнергии на экспорт сумма налога на добавленную стоимость, предъявленная Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения экспортных контрактов, составляет 267 620 тыс. руб. и 271 670 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 01 января 2010 г. соответственно. Подтверждение Обществом правомерности применения 0 ставки по реализации электроэнергии на экспорт не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

При осуществлении текущей деятельности Общество приобретает электроэнергию у сторонних поставщиков. Сумма непредъявленного к возмещению налога на добавленную стоимость составляет 209 335 тыс. руб. и 258 304 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 01 января 2010 г. соответственно.

Возмещение Обществом налога по данным операциям не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

8. Дебиторская задолженность

В строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2010 г. числится дебиторская задолженность ОАО «Петрозаводские коммунальные сети» в сумме 1 354 тыс. руб. со сроком погашения в 2012 году, задолженность по векселям ОАО «Ульяновскэнерго» в сумме 11 748 тыс. руб., аванс, выданный по инвестиционному проекту ОАО «Силовые машины» в размере 612 159 тыс.руб. со сроком погашения в 2012 году и задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в размере 176 518 тыс.руб. со сроком погашения в 2013 году.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса в сумме 8 048 527 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и в сумме 4 671 502 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2010 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 374 026 тыс. руб. и 73 282 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно. Прочая дебиторская задолженность бухгалтерского баланса в сумме 1 100 589 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и в сумме 2 055 227 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2010 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 30 400 тыс. руб. и 9 800 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. соответственно.

Начисление резерва было произведено по дебиторской задолженности, которая по оценке Общества возможно не будет погашена.

В составе дебиторской задолженности по строкам 230 и 240 бухгалтерского баланса отражена сумма денежных авансов по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров.

По состоянию на 31 декабря 2010 г сумма краткосрочных авансов выданных составляет 2 675 350 тыс.руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 2 629 586 тыс.руб., на 1 января 2010 г. сумма авансов выданных 6 501 920 тыс.руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 5 567 313 тыс.руб.

По состоянию на 31 декабря 2010 г сумма долгосрочных авансов выданных составляет 612 159 тыс.руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 612 159 тыс.руб., на 1 января 2010 г. сумма авансов выданных 1 017 229 тыс.руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 1 017 229 тыс.руб.

Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров.

Основные контрагенты по авансам выданным, связанным с выполнением строительных работ представлена ниже:

Наименование	На 31.12.2010г.	На 01.01.2010г.
ОАО «Силовые машины»	783 687	457 352
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	820 167	2 475 355
ЗАО «Трест Севзапэнерго-монтаж»	800 575	803 471
ОАО «Электроцентромонтаж»	91 095	211 456
ЗАО «Уралэнергогаз»	18 356	302 795
ВО Технопромэкспорт	5 796	868 028

В составе прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

Вид задолженности	тыс. руб.	
	На 31.12.2010 г.	На 01.01.2010 г.
Переплата по налогам и сборам	186 272	1 619 536
Пени и штрафы по договорам	6 703	684
Прочая дебиторская задолженность*	1 094 141	457 958

* - в том числе на 31.12.2010 г.:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 443 460 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 156 062 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 127 590 тыс. руб.

* - в том числе на 01.01.2011 г.:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме – 278 657 тыс.руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 126 445 тыс. руб.

Дебиторская задолженность квалифицированная по состоянию на 01.01.2010г. как долгосрочная в сумме 422 449 тыс. руб., отражена на 31 декабря 2010г. в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

В 2010 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 1 944 570 тыс.руб., в 2009 году – 1 057 797 тыс.руб.

9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г. 1 591 369 тыс. руб. и 1 076 941 тыс. руб. соответственно, в том числе сумма векселей третьих лиц 11 369 тыс. руб. и 166 941 тыс. руб. соответственно, предоставленные займы 1 580 000 тыс. руб. и 910 000 тыс. руб. соответственно. Указанные векселя являются беспроцентными.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

Показатель	тыс.руб.	
	на 31.12.2010 г.	на 01.01.2010 г.
1	2	3
Государственные ценные бумаги	-	-
Муниципальные ценные бумаги	-	-
Корпоративные ценные бумаги	11 369	166 941
Ценные бумаги иностранных эмитентов	-	-

Предоставленные займы

Наименование	тыс. руб.	
	Сумма	
ОАО «Мурманская ТЭЦ»*	1 573 000	
ЗАО «Энергоинвест»	7 000	
Итого	1 580 000	

* - задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 443 460 тыс. руб. на 31.12.2010г. и 278 657 на 01.01.2010г. включена в состав прочей дебиторской задолженности. Задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по займам образовалась в периодах до 2010 года вследствие установления для ОАО «Мурманская ТЭЦ» тарифов на отпуск тепловой энергии, не покрывающих топливную составляющую затрат на ее производство, что обуславливало устойчивую убыточную деятельность станции при невозможности прекратить отпуск тепла в регионе. Общая сумма задолженности ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом (включая выданные займы, проценты, пени и переуступленную задолженность третьих сторон) на 31.12.2010 г. составляет 2 354 051 тыс. руб. В соответствии с действующим законодательством РФ, источником компенсации убытков ОАО «Мурманская ТЭЦ», и, соответственно, погашения задолженности ОАО «Мурманская ТЭЦ» по займу, будут служить государственные субсидии, переговоры, по получению которых ведет Общество. Учитывая социально-экономическую значимость функционирования ОАО «Мурманская ТЭЦ», являющейся основным поставщиком тепловой энергии в условиях Заполярья, Общество рассчитывает на государственную поддержку в виде выделения субсидий и погашение выданных ОАО

«Мурманская ТЭЦ» займов в полном объеме. Руководство Общества осуществляет все необходимые действия, направленные на погашение указанных займов в разумные сроки.

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 772 895 тыс. руб. (7 847 641 тыс. руб. в 2009 г.), из них векселя на сумму 772 895 тыс. руб. (7 847 641 тыс. руб. в 2009 г.).

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 693 907 тыс. руб. (7 727 649 тыс. руб. в 2009 г.), из них векселя на сумму 693 907 тыс. руб. (7 727 649 тыс. руб. в 2009 г.).

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Номинальная стоимость, руб.
Акционеры, всего:	3 854 341 416 571	38 543 414 165,71
В том числе:		
владельцы более 5% акций:		
юридические лица:	3 398 047 781 011	33 980 477 810,11
физические лица:	-	-
прочие	-	-
ИТОГО:	3 398 047 781 011	33 980 477 810,11

По состоянию на 31 декабря 2010 г. уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2010 года величина уставного капитала не изменилась.

Добавочный капитал

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке до реорганизации Общества и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

В составе добавочного капитала по строке 420 бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование капитала	На 31.12.2010 г.	На 01.01.2010 г.
Эмиссионный доход	23 285 560	23 285 560
Дооценка объектов основных средств	16 386 691	16 392 077
Итого	39 672 251	39 677 637

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению участника по итогам работы Общества за 2009 год чистая прибыль Общества в размере 168 314 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2010 г. величина резервного фонда составила 0,6% от величины уставного капитала.

Дивиденды

Согласно Решению собрания акционеров в 2010 году по итогам работы Общества за 2009 год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам, в сумме 168 314 тыс. руб. (0 тыс. руб. по итогам работы за 2008 год). По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

11. Кредиты и займы

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2010 года, составила 38 422 755 тыс. руб. (10 921 300 тыс. руб. в течение 2009 года). Общая сумма кредитов без учета процентов, погашенных в течение 2010 года, составила 31 018 147 тыс. руб. (5 458 207 тыс. руб. в течение 2009 года).

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	тыс. руб.	
			Сумма кредита по состоянию на	Сумма кредита по состоянию на

			31.12.2010 г.	01.01.2010 г.
ЕБРР	<i>евро</i>	20.06.2010	-	173 752
Nordic Investment Bank	<i>евро</i>	15.01.2014	664 118	919 138
Nordic Environment Finance Corporation	<i>евро</i>	15.03.2015	91 603	120 406
ОАО «АБ»РОССИЯ»	<i>руб</i>	21.01.2010	-	250 000
ОАО «АБ»РОССИЯ»	<i>руб</i>	16.02.2013	500 000	-
ОАО «АБ»РОССИЯ»	<i>руб</i>	16.02.2013	700 000	-
ОАО «Альфа-Банк»	<i>руб</i>	12.03.2010	-	1 233 538
ОАО «Альфа-Банк»	<i>руб</i>	29.10.2012	2 001 490	-
ОАО «Балтинвестбанк»	<i>руб</i>	11.02.2010	-	214 348
ОАО «Балтинвестбанк	<i>руб</i>	12.02.2010	-	392 365
ОАО «Балтинвестбанк	<i>руб</i>	25.02.2010	-	126 488
ОАО «Балтинвестбанк	<i>руб</i>	22.03.2010	-	15 137
ОАО «Балтинвестбанк	<i>руб</i>	27.04.2010	-	1 477
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	<i>руб</i>	12.05.2010	-	501 899
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	<i>руб</i>	24.01.2011	79 563	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	<i>руб</i>	28.02.2012	1 002 094	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	<i>руб</i>	30.03.2012	822329	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	<i>руб</i>	11.01.2012	677917	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	<i>руб</i>	14.01.2011	780 088	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	<i>руб</i>	30.12.2012	1 344 356	-
ООО «Барклайс Банк»	<i>руб</i>	07.09.2012	500 000	-
ООО «Барклайс Банк»	<i>руб</i>	07.09.2012	500 000	-
ЗАО «Газэнергопромбанк»	<i>руб</i>	09.09.2010	-	1 200 000
ОАО «Сбербанк России»	<i>руб</i>	24.12.2012	2 702 012	-
ОАО «Сбербанк России»	<i>руб</i>	30.11.2012	1 000 756	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	<i>руб</i>	19.11.2012	-	2 718 158
ОАО «ТрансКредитБанк»	<i>руб</i>	27.12.2013	1 969 862	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	<i>руб</i>	30.10.2010	-	1 300 865
ЗАО «ЮниКредит Банк»	<i>руб</i>	29.01.2012	1 124 715	-
Ф-л С-Петербургская дирекция ОАО «УРАЛСИБ» (проценты)	<i>руб</i>	11.01.2011	628	-
Итого:	<i>руб</i>		16 461 531	9 167 571
В том числе со сроком погашения до 1 года			1 090 456	5 669 059

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 6,5% до 11,0% и от 12,4% до 17,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. варьировались от 3,1% до 4,7% и от 5,0% до 17,5% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением кредитов отсутствуют.

Общая сумма займов, полученных в течение 2010 года, составила 62 163 тыс. руб. (5 000 000 тыс. руб. в течение 2009 года). Общая сумма займов без учета процентов, погашенных в течение 2010 года, составила 0 тыс. руб. (0 тыс. руб. в течение 2009 года).

тыс. руб.

Займодавец	Валюта	Срок погашения	Сумма займов [□] по состоянию на 31.12.2010 г.	Сумма займов [□] по состоянию на 01.01.2010 г.
Облигационный заем (01)	руб	11.03.2014	1 172 262	1 169 559
Облигационный заем (02)	руб	01.07.2014	5 000 365	5 000 000
ОАО «Энел ОГК-5»	руб	01.04.2011	62 535	-
Итого:			6 235 162	6 169 559
В том числе со сроком погашения до 1 года			5 091 659	1 169 559

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2010 г. и 2009 г. варьировались от 7,75% до 16,99% и от 7,75% до 16,99% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2010 г. и 2009 г. варьировались от 7,75% до 16,99% (товарный заем ОАО «Энел ОГК-5» - 1,5%) и от 7,75% до 16,99% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением займов отсутствуют.

Сумма капитализированных процентов по кредитам и займам в 2010 году в связи со строительством объектов капитального строительства составила 1 148 334 тыс. руб. (в 2009 году – 704 556 тыс. руб.)

Общество в 2009 году выпустило облигации серии 02. Срок обращения облигаций 5 лет (до 01.07.2014г.). По условиям выпуска облигаций серии 02 предусмотрена оферта 01.07.2011г.

12. Информация, связанная с полученными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.2010 г.

- банковская гарантия № GRO 100096 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01 февраля 2011 года;
- банковская гарантия № 623/7 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана ОАО АКБ «Пробизнесбанк» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 10 февраля 2011 года;
- банковская гарантия № 56/Ф полученная в соответствии с условиями открытого конкурса на право заключения договоров поставки топочного мазута для нужд Общества. Гарантия выдана Уфимским филиалом ООО «Центркомбанк» на сумму 15 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 14 марта 2011 года;
- банковскую гарантию № IGR07/MSHD/4282 под авансы выданные в соответствии с условиями договора с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, 04.07.07 г. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012 г.
- банковская гарантия № БГ 0149/10 полученная на приобретение и поставку оборудования и кабельной продукции, строительно-монтажные и пусконаладочные работы по строительству КРУЭ и заходов КЛ при реконструкции Первомайской ТЭЦ в соответствии с условиями договора с ОАО «Электроцентромонтаж». Гарантия выдана Центральным филиалом ОАО «АБ Россия» на сумму 106 563 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01 апреля 2011 года;
- банковская гарантия № 07/OGR/5101461 полученная в соответствии с договором на строительство «под ключ» энергоблока № 4 Южной ТЭЦ с ОАО «ВО Технопромэкспорт». Гарантия выдана ЗАО «ЮниКредит Банк» на сумму 203 123 тыс. руб. Срок действия гарантии до 25 января 2011 года;
- простые векселя НВ № 0534029, 0534030, 0534031, 0534035, полученные в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Векселя выданы ОАО «Шахта Интауголь» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок платежа по предъявлению не позднее 10 февраля 2011 года.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 01.01.2011 г.

- банковская гарантия № БГ20183/9 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана ЗАО «Газэнергопромбанк» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 02 февраля 2010 года;

[□] с учетом процентов начисленных

- банковская гарантия №GRO 290068 полученная в соответствии с условиями открытого одноэтапного конкурса на право заключения договоров поставки энергетических углей для нужд Общества. Гарантия выдана ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01 февраля 2010 года;
- банковскую гарантию №IGR07/MSHD/4282 под авансы выданные в соответствии с условиями договора с ОАО «Силловые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, 04.07.07 г. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012 г.

13. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных. (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках (форма № 2) отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

Отдельные показатели Отчета о прибылях и убытках (форма № 2)

*Таблица 1
тыс. руб.*

<i>№ строк и формы № 2</i>	<i>Наименование статьи/показателя</i>	<i>За 2010 год</i>			<i>За 2009 год</i>		
		<i>данные текущего года</i>	<i>данные прошлых лет</i>	<i>итого в отчете о прибылях и убытках</i>	<i>данные текущего года</i>	<i>данные прошлых лет</i>	<i>итого в отчете о прибылях и убытках</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>8</i>
<i>105</i>	<i>Прочие доходы</i>	<i>4 831 905</i>	<i>-</i>	<i>4 831 905</i>	<i>11 850 224</i>	<i>-</i>	<i>11 850 224</i>
<i>110</i>	<i>Прочие расходы</i>	<i>(5 413 462)</i>	<i>-</i>	<i>(5 413 462)</i>	<i>(11 073 025)</i>	<i>-</i>	<i>(11 073 025)</i>
<i>140</i>	<i>Прибыль (убыток) до налогообложения</i>	<i>4 672 233</i>	<i>-</i>	<i>4 672 233</i>	<i>4 312 765</i>	<i>-</i>	<i>4 312 765</i>
	<i>Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль</i>	<i>(934 447)</i>	<i>-</i>	<i>(934 447)</i>	<i>(862 553)</i>	<i>-</i>	<i>(862 553)</i>
<i>141</i>	<i>Отложенные налоговые активы</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>142</i>	<i>Отложенные налоговые обязательства</i>	<i>(376 382)</i>	<i>-</i>	<i>(376 382)</i>	<i>(365 994)</i>	<i>-</i>	<i>(365 994)</i>
<i>150</i>	<i>Текущий налог на прибыль</i>	<i>(689 007)</i>	<i>X</i>	<i>(689 007)</i>	<i>(581 570)</i>	<i>X</i>	<i>(581 570)</i>
<i>153</i>	<i>Налог на прибыль прошлых лет</i>	<i>X</i>	<i>1 142</i>	<i>1 142</i>	<i>X</i>	<i>1 981</i>	<i>1 981</i>
<i>156</i>	<i>Прочие расходы из прибыли</i>	<i>(1 041)</i>	<i>-</i>	<i>(1 041)</i>	<i>(895)</i>	<i>-</i>	<i>(895)</i>
<i>190</i>	<i>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</i>	<i>3 605 803</i>	<i>-</i>	<i>3 606 945</i>	<i>3 366 287</i>	<i>-</i>	<i>3 366 287</i>
<i>200</i>	<i>Постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	<i>(130 942)</i>	<i>-</i>	<i>(130 942)</i>	<i>(85 010)</i>	<i>-</i>	<i>(85 010)</i>

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о прибылях и убытках за 2010 год следующие показатели:

Таблица 2,
тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2010 год (графа 5 таблицы 1)	За 2009 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	140	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 672 233	4 312 765
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1x20% за 2010 год, стр.1x20% за 2009 год)	(934 447)	(862 553)
3	200	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр.4-стр.6), в т.ч.:	(130 942)	(85 010)
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5x20% за 2010 год, стр.5x20% за 2009 год)	(239 698)	(179 663)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	(1 198 492)	(898 315)
5.1		• в части, превышающей законодательно установленные нормы	(237 317)	(209 059)
5.2		• в части расходов социального характера	(157 196)	(174 075)
5.3		• в части разниц, связанных с амортизацией	(343 416)	(366 337)
		• в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(460 563)	(148 844)
6		Постоянные налоговые активы (стр.7x20% за 2010 год, стр.7x20% за 2009 год)	108 756	94 653
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	543 780	473 265
7.1		• Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (Льгота по закону Санкт-Петербурга)	543 780	473 265
10	142	Отложенные налоговые обязательства (стр.11x20% за 2010 год, стр.11x20% за 2009 год)	(376 382)	(365 994)
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(1 881 910)	(1 829 970)
11.1		• Амортизация основных средств	(1 463 245)	(1 590 530)
11.2		• Прочие	(418 665)	(239 440)
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1+ стр.5- стр.7+ стр.9- стр.11)	3 445 035	2 907 845
13		Налог на прибыль (стр.2+ стр.3+ стр.8- стр.10), в т.ч.	(689 007)	(581 570)
13.1	150	• Текущий налог на прибыль	(689 007)	(581 570)
13.2	153	• Налог на прибыль прошлых лет	1 142	1 981
14	156	Прочие расходы из прибыли	(1 041)	(895)
15	190	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.1- стр.13- стр.14+ стр.8- стр.10)	3 606 945	3 366 287

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 2) в 2010 и 2009 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3
тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2010 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	10	Отложенные налоговые обязательства (стр.4x20% за 2010 год, стр.4x20% за 2009 год)	651 298	274 916	376 382
2	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	3 256 492	1 374 582	1 881 910
2.1	11.1	• Амортизация основных средств	1 463 245	-	1 463 245
2.2	11.2	• Прочие	1 793 247	1 374 582	418 665

Таблица 4
тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2009 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	10	Отложенные налоговые обязательства (стр.4x20% за 2010 год, стр.4x20% за 2009 год)	555 555	189 561	365 994
2	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	2 777 777	947 807	1 829 970
2.1	11.1	• Амортизация основных средств	1 590 530	-	1 590 530
2.2	11.2	• Прочие	1 187 247	947 807	239 440

14. Прочие кредиторы

Расшифровка кредиторской задолженности представлена ниже:

Наименование	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет , в том числе:		
Поставщики и подрядчики, из них: (статья 621 баланса)	7 733 329	9 287 268
ВО «Технопромэкспорт»	4 875 491	7 519 396
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	1 091 895	1 119 823
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	6 942	716 609
ЗАО «PCY-103»	70 828	357 888
ЗАО «Трест СЗЭМ»	189 293	2 029 579
ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт»	179 328	27 658
ГУП «ТЭК СПб»	23 386	205 374
ГУП «Водоканал»	190 258	182 913
ЗАО «ЦФР»	416 758	241 093
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	839 333	199 820
ООО «Электроцентромонтаж»	77 689	348 700
Задолженность по оплате труда (статья 622 баланса)	117 635	3 166
Задолженность внебюджетным фондам, из них (статья 623 баланса)	36 315	9
Пенсионный фонд	29 135	8
Фонд обязательного медицинского страхования	4 495	1
Фонд социального страхования	2 685	-
Задолженность перед бюджетом, из них (статья 624 баланса)	550 903	281 567

Наименование	на 31.12.10 г.	на 01.01.10 г.
Бюджету субъектов РФ	455 547	192 255
Федеральному бюджету	91 714	79 841
Местным бюджетам	3 642	9 471
Прочие кредиторы, всего, из них (статья 625 баланса)	2 152 985	1 483 130
Авансы полученные	1 109 013	879 473
НДС по авансам	51 691	181 553
Векселя к уплате	-	157 142
Другие кредиторы	992 281	264 962

15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 010 и 020 Отчеты о прибылях и убытках)

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Расшифровка выручки, отраженной в строке 010 Отчета о прибылях и убытках представлена ниже:
тыс. руб.

Наименование	за 2010 г.	за 2009 г.
От продажи электроэнергии и мощности	28 951 455	20 570 896
От продажи электроэнергии на экспорт	2 088 230	1 687 114
От продажи теплоэнергии	18 968 289	15 135 460
От продажи прочих работ, услуг	604 513	978 371
Итого	50 612 487	38 371 841

Выручка от продажи прочих работ и услуг представлена следующими видами:

- Присоединение к тепловым сетям: 2010 – 409 776 тыс. руб. (2009 – 763 964 тыс. руб.);
- Ремонтно-строительные работы: 2010 – 31 317 тыс. руб., (2009 – 31 444 тыс. руб.);
- Услуги транспорта, в т.ч. ж\д коммуникаций: 2010 – 14 911 тыс. руб., (2009 – 64 904 тыс. руб.);
- Выдача технических условий и подключение к электроснабжению и тепловым сетям: 2010 – 24 503 тыс. руб., (2009 – 83 722 тыс. руб.)

Расшифровка себестоимости по строке 020 Отчета о прибылях и убытках представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2010 г.	за 2009 г.
Электроэнергии и мощности	25 023 297	18 050 311
Электроэнергии на экспорт	454 933	349 337
Теплоэнергии	19 087 340	16 005 546
Прочее	149 567	119 248
Итого	44 715 137	34 524 442

16. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2010 г.		2009 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Погашение и продажа финансовых вложений, в т.ч. векселей 3-х лиц	1 162 173	1 147 710	7 433 365	7 196 971
Продажа дебиторской задолженности	5 534	5 058	-	-
Продажа основных средств	71 405	55 593	14 286	2 497
Продажа материалов	246 366	250 301	52 347	48 433
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	984 998	875 042	97 518	18 741
Продажа и покупка иностранной валюты	1 737 601	1 744 801	1 743 896	1 755 748
Продажа иных активов	26 913	25 976	30 249	25 332
Резерв по условным обязательствам	X	-	X	330 000
Переоценка финансовых вложений	-	-	387 359	-
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	95 357	336 902	-	166 115
В том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	95 357	-	-	-
Изменение резерва под обесценение финансовых вложений	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет	39 498	39 749	108 515	34 136

Наименование видов прочих доходов и	2010 г.		2009 г.	
Доход от безвозмездно полученных ОС	-	-	1 376 517	X
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	76 496	225 691	65 030	187 259
Списание кредиторской задолженности	11 775	X	6 118	X
Курсовые разницы	235 430	154 830	332 571	397 656
Расходы социального характера	X	227 278	X	209 282
Прочие	138 359	324 531	202 453	700 855
Итого прочие доходы/расходы	4 831 905	5 413 462	11 850 224	11 073 025

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2010 и 2009 гг. соответственно, представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва по исполненным должниками обязательствам по задолженности, под которую ранее был создан резерв.

17. Прибыль на акцию (для акционерных обществ)

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	2010 г.	2009 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	3 606 945	3 366 287
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 341 417	3 854 341 417
Базовая прибыль на акцию, в рублях*	0,00094	0,00087

Общество не производило в 2010 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

18. Денежные средства

По строке 140 «Прочие доходы» Отчета о движении денежных средств в 2010 году отражены:

- Поступление денежных средств по возмещению НДС из бюджета в сумме 1 944 570 тыс. руб.;
- Поступление денежных средств по возврату из бюджета авансовых платежей по налогу на прибыль в сумме 719 982 тыс. руб.;
- Поступление денежных средств от продажи валюты в сумме 1 737 601 тыс. руб.

В 2009 году:

- Поступление денежных средств по возмещению НДС из бюджета в сумме 1 057 797 тыс. руб.;
- Поступление денежных средств от продажи валюты в сумме 1 743 558 тыс. руб.

По строке 183 «На прочие расходы» Отчета о движении денежных средств в 2010 году отражены:

- Плата за воду в сумме 141 693 тыс. руб.;
- Оплата аренды земли в сумме 74 748 тыс. руб.;
- Плата за негативное воздействие на окружающую среду в сумме 121 142 тыс. руб.;
- Погашение собственного векселя в сумме 157 142 тыс. руб.;
- Возврат полученных конкурсных обеспечений в сумме 132 996 тыс. руб.;
- Валютные средства, направленные на продажу в сумме 1 733 469 тыс. руб.

19. Дочерние и зависимые общества

Общество не составляет сводную бухгалтерскую отчетность, поскольку головная организация ООО «Газпром энергохолдинг», которой принадлежит 51,79% уставного капитала Общества, не требует ее составления.

Таблица 1 Крупнейшие дочерние общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2010 г., %	Доля участия на 01.01.2010 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2010 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2010 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	90,34	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта 14	<ul style="list-style-type: none"> • производство электрической и тепловой энергии; • поставка (продажа) электрической и тепловой энергии • реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям 	(744 174)	(450 763)	-
2	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	100	-	196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная 73 корп. 2А	<ul style="list-style-type: none"> • передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии 	70 379	40 379	-

В течение 2010 года произошли следующие изменения долей участия Общества:

– доля участия в ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» увеличилась на 100%.

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было создано 01.02.2010 года на основании Решения об учреждении Открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга», принятого Советом директоров ОАО «ТГК-1» (ОАО «ТГК-1» - единственный учредитель) 21 декабря 2009 года (Протокол №12 от 24.12.09) в развитие Концепции единого теплосетевого бизнеса Санкт-Петербурга.

24 августа 2010 года на Совете директоров ОАО «ТГК-1», осуществлявшим полномочия внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 33 333 000 000 штук номинальной стоимостью один рубль каждая (выпуск зарегистрирован ФСФР России 16.12.2010 г. за № 1-01-05059-D-001D).

Способ размещения дополнительных акций: закрытая подписка. Круг потенциальных приобретателей: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» и Государственное унитарное предприятие «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга».

Таблица 2 Крупнейшие зависимые общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2010 г., %	Доля участия на 01.01.2010 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2010 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2010 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2009 год, тыс. руб.
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОАО «Хибинская тепловая компания»	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	Производственная деятельность отсутствует. В перспективе: производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	95 429	(1 176)	-

14.01.2010 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Хибинская тепловая компания», состоявшегося в форме совместного присутствия, Акционеры приняли решение об увеличении уставного капитала ОАО «Хибинская тепловая компания» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 56 600 000 штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму 56 600 тыс. руб.

Способ размещения дополнительных акций: закрытая подписка среди акционеров ОАО «Хибинская тепловая компания» (ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит»). Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции Общества – 1 (один) рубль. Оплата дополнительно размещаемых обыкновенных именных акций ОАО «Хибинская тепловая компания» осуществлялась денежными средствами.

После завершения размещения размер участия ОАО «ТГК-1» в УК ОАО «Хибинская тепловая компания» вырос до 48 300 тыс. руб. Доля участия осталась прежней – 50% УК.

20. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром¹

По состоянию на 31 декабря 2010 года на Общество оказывает влияние ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% обыкновенных акций Общества, а также концерн Fortum Power and Heat Oy (25,66%).

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ОАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ОАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2010 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	2010 г.	2009 г.
	ОАО «ОГК-6»	209 678
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	309	321
ООО «Газпром регионгаз»	10	-
Всего	209 997	224 299

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	2010 г.	2009 г.
	ОАО «ОГК-6»	256 162
ОАО «ОГК-2»	18 861	-
ОАО «Мосэнерго»	12 370	9 417
Всего	287 393	48 695

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	тыс. руб.			
	Долгосрочная дебиторская задолженность (стр. 230)		Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 240)	
	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.
ОАО «ОГК-6»	-	-	537	342

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	тыс. руб.			
	Прочие долгосрочные обязательства (стр. 520)		Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 620)	
	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.
ОАО «ОГК-6»	-	-	514	443
ОАО «Мосэнерго»	-	-	3 249	-
Всего	-	-	3 763	443

¹ Перечень организаций, формирующих Группу Газпром, приведен в Приложении.

Операции с прочими связанными сторонами

	Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений (контроль или значительное влияние)*
1	ООО «Газпром энергохолдинг»	Контроль
2	Fortum Power and Heat Oy	Контроль
3	ОАО "Мурманская ТЭЦ"	Контроль
4	ОАО «Хибинская тепловая компания»	Контроль
5	ООО «Ладогаинвест»	Контроль
6	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Контроль
7	НПФ электроэнергетики	Негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	2010 г.	2009 г.
Fortum Power and Heat Oy	979 407	678 893
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 352 543	-
ОАО "Мурманская ТЭЦ"	18 463	15 420
Всего	2 350 413	694 313

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	2010 г.	2009 г.
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	17 982 064	12 980 539
ООО «Газэнергопром Девелопмент»	83 543	-
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	2 373 397	-
ОАО "Мурманская ТЭЦ"	9 322	9 469
ООО «Газпром энергохолдинг»	32 354	42 882
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	447 439	8 166
ООО «Петербурггаз»	105 766	188 933
НПФ Электроэнергетики	46 901	22 234
Всего	21 080 786	13 252 223

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие долгосрочные обязательства (стр. 230)		Краткосрочная дебиторская задолженность (стр. 240)	
	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.
Fortum Power and Heat Oy	-	-	89 458	61 067
ООО «Газэнергопром Девелопмент»	-	-	70 544	-
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	549 574	-
ОАО "Мурманская ТЭЦ"	176 518	-	186 520	34 294
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-	-	11 836
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	860 550
ООО «Петербурггаз»	-	-	16 303	141 067
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	11 630	-
Всего	176 518	-	924 029	1 108 814

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная кредиторская задолженность (стр. 520)		Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 620)	
	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.	на 31.12.10г.	на 01.01.10г.
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	655 919	-
ОАО "Мурманская ТЭЦ"	-	-	1 586	2 741
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	13 413

ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-	96 552	18 820
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»			839 333	199 820
Всего	-	-	1 593 390	234 794

По состоянию на 31.12.2010 года задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 2 021 472 тыс. руб., на 01.01.2010 задолженность составляла 1 851 657 тыс. руб. Сумма процентов, начисленных по займам в 2010 году составила 443 460 тыс.руб. (2009г. -164 177 тыс.руб.)

Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

В 2010 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 109 269 тыс. руб. (в 2009 году – 98 337 тыс. руб.). Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц.

Долгосрочные вознаграждения и займы предоставленные членам Совета директоров и Правления Общества отсутствуют.

21. Условные факты хозяйственной деятельности

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 2010 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В течение 2010 года Общество оспаривало правомерность решения Межрегиональной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4 от 02.03.09г. №03-1-23/032, принятое по результатам выездной налоговой проверки за 2005-2006гг. в Арбитражном суде г. Москва. Все решения суда были приняты в пользу Общества.

Судебное заседание арбитражного суда по рассмотрению кассационной жалобы Межрегиональной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4 по результатам выездной налоговой проверки за 2005-2006гг. назначено на 24.03.11г.

22. Финансовый кризис

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизации курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышению уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

23. События после отчетной даты

24 декабря 2010 года Советом директоров Общества было одобрено участие в ООО «ТГК-1-Сервис» путем приобретения доли в уставном капитале на следующих существенных условиях: размер приобретаемой доли – не менее 26% уставного капитала; стоимость приобретаемой доли уставного капитала – 2 600 тыс. руб.

По состоянию на 18.02.2011 года между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» заключены договора по приобретению ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных бездокументарной формы выпуска акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», с оплатой имуществом, учтенным на балансе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», составляющим более 20% основных производственных и нематериальных активов ОАО «ТГК-1».

Имущество передано по оценочной стоимости на общую сумму 22 135 975 990 (Двадцать два миллиарда сто тридцать пять миллионов девятьсот семьдесят пять тысяч девятьсот девяносто) рублей, а именно:

Недвижимое имущество:

1. Тепловые сети (зарегистрированные, как объекты недвижимого имущества)
2. Тепловые пункты
3. Здания, сооружения, имущественные права
4. Прочее недвижимое имущество

Движимое имущество:

1. Тепловые сети (не имеющие статуса объектов недвижимости).
2. Оборудование тепловых пунктов
3. Оборудование насосных станций
4. Прочее движимое имущество

25.01.2010г. между ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад» и ОАО «ТГК-1» был заключен договор об открытии кредитной линии №8/10. Лимит кредитной линии установлен в размере 1 500 000 тыс. руб. Срок окончательного погашения невозобновляемой кредитной линии 24.01.2011г. Размер процентной ставки установлен на уровне 6,8% годовых. В январе 2011г. было погашено кредита на общую сумму 79 400 тыс. руб. (договор закрыт).

13.07.2010г. между ОАО «МДМ Банк» и ОАО «ТГК-1» был заключен договор об открытии кредитной линии №09.40/10.40. Лимит кредитной линии установлен в размере 1 500 000 тыс. руб. Договор бессрочный. Размер процентной ставки, сумма и сроки устанавливаются в Заявке на каждый предоставляемый в рамках возобновляемой кредитной линии кредит. В январе 2011 года были предоставлены транши на общую сумму 3 000 000 руб. со сроком погашения 28.01.2011г. и 14.02.2011г. Процентная ставка установлена на уровне 3,5% и 3.47% годовых. В январе-феврале 2011г. было погашено кредита на общую сумму 3 000 000 тыс. руб.

31.08.2010г. между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-1» был заключен кредитный договор №00EF2L. Лимит кредитной линии установлен в размере 6 000 000 тыс. руб. По условиям договора банк открывает Обществу кредитную линию со сроком окончательного погашения 31.08.2015г. Размер процентной ставки, сумма и сроки устанавливаются в дополнительных соглашениях на каждый предоставляемый в рамках возобновляемой кредитной линии кредит. В феврале 2011 года был предоставлен транш на сумму 1 500 000 руб., со сроком погашения 01.03.2011г. Процентная ставка установлена на уровне 3,45% годовых.

29.11.2010г. между ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад» и ОАО «ТГК-1» был заключен договор об открытии кредитной линии №181/10. Лимит кредитной линии установлен в размере 1 000 000 тыс. руб. По условиям договора банк открывает Обществу кредитную линию со сроком окончательного погашения 28.05.2012г. Размер процентной ставки, сумма и сроки устанавливаются в Заявке на каждый предоставляемый в рамках возобновляемой кредитной линии кредит. В январе 2011 года были предоставлены транши на сумму 110 000 тыс. руб. и 890 000 тыс. руб., со сроком погашения 27.01.2011г. и 31.01.2011г. соответственно. Процентная ставка установлена на уровне 3,5% годовых. В январе 2011г. было погашено кредита на общую сумму 1 780 000 тыс. руб.

27.12.2010г. между ОАО «ТрансКредитБанк» и ОАО «ТГК-1» был заключен договор об открытии кредитной линии № K2600/10-0698ЛЗ/Д000. Лимит кредитной линии установлен в размере 4 000 000 тыс. руб. По условиям договора банк открывает Обществу кредитную линию до 27.12.2013г. Процентная ставка установлена на уровне 6,5% годовых. В январе-феврале 2011 года были предоставлены транши на общую сумму 5 119 000 тыс. руб. В январе-феврале 2011 года было погашено кредита на общую сумму 5 520 075 тыс. руб.

Генеральный директор _____

/Вайнзихер Б.Ф./

Главный бухгалтер _____

/Станишевская Р.В./

«28» февраля 2011 г.

Приложение 1 к пояснительной записке
Перечень организаций, формирующих Группу Газпром

1	ОАО	Газпром
2	ОАО	Востокгазпром
3	ОАО	Газавтоматика
4	ООО	Газпром авиа
5	ООО	Газпром бурение
6	ООО	Газпром ВНИИГаз
7	ООО	Газпром газнадзор
8	ООО	Газпром газобезопасность
9	ООО	Газпром добыча Астрахань
10	ООО	Газпром добыча Краснодар
11	ООО	Газпром добыча Красноярск
12	ООО	Газпром добыча Надым
13	ООО	Газпром добыча Ноябрьск
14	ООО	Газпром добыча Оренбург
15	ООО	Газпром добыча Уренгой
16	ООО	Газпром добыча шельф
17	ООО	Газпром добыча Ямбург
18	ООО	Газпром инвест Восток
19	ООО	Газпром инвест Запад
20	ЗАО	Газпром инвест Юг
21	ООО	Газпром инвестхолдинг
22	ООО	Газпром информ
23	ООО	Газпром комплектация
24	ООО	Газпром межрегионгаз
25	ОАО	Газпром нефть
26	ЗАО	Газпром нефть Оренбург
27	ООО	Газпром нефть шельф
28	ООО	Газпром переработка
29	ООО	Газпром подземремонт Оренбург
30	ООО	Газпром подземремонт Уренгой
31	ООО	Газпром ПХГ
32	ООО	Газпром связь
33	ООО	Газпром сжиженный газ
34	ООО	Газпром торгсервис
35	ООО	Газпром трансгаз Волгоград
36	ООО	Газпром трансгаз Екатеринбург
37	ООО	Газпром трансгаз Казань
38	ООО	Газпром трансгаз Махачкала
39	ООО	Газпром трансгаз Москва
40	ООО	Газпром трансгаз Нижний Новгород
41	ООО	Газпром трансгаз Самара
42	ООО	Газпром трансгаз Санкт-Петербург
43	ООО	Газпром трансгаз Саратов
44	ООО	Газпром трансгаз Ставрополь
45	ООО	Газпром трансгаз Сургут
46	ООО	Газпром трансгаз Томск
47	ООО	Газпром трансгаз Уфа
48	ООО	Газпром трансгаз Ухта
49	ООО	Газпром трансгаз Чайковский
50	ООО	Газпром трансгаз Югорск
51	ООО	Газпром трансгаз-Кубань
52	ООО	Газпром центрремонт
53	ООО	Газпром экспо

54	ООО	Газпром экспорт
55	ООО	Газпром энерго
56	ОАО	Газпромрегионгаз
57	ООО	Газпромтранс
58	ОАО	Газпромтрубинвест
59	ООО	Газфлот
60	ОАО	Газэнергосервис
61	ООО	Георесурс
62	ОАО	Дальтрансгаз
63	ОАО	Запсибгазпром
64	ОАО	Красноярскгазпром
65	ОАО	Мосэнерго
66	ООО	Новоуренгойский ГХК
67	ОАО	ОГК-2
68	ОАО	ОГК-6
69	ООО	Подземгазпром
70	ЗАО	Пургаз
71	ЗАО	Росшельф
72	ЗАО	РШ-центр
73	ОАО	Салаватнефтеоргсинтез
74	ОАО	СеверНефтегазпром
75	ОАО	Спецгазавтотранс
76	ОАО	ТГК-1
77	ООО	ТюменНИИгипрогаз
78	ОАО	Центргаз
79	ОАО	Центрэнергогаз
80	ЗАО	Ямалгазинвест

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам ОАО «ТГК-1» о бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» по итогам деятельности за 2010 год.

Аудируемое лицо - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»

Зарегистрировано 25 марта 2006 года за основным государственным номером 1057810153400 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу.

Место нахождения: 191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.

Аудитор - ЗАО «БДО» зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797 5665

Тел./факс: (495) 797 5660

E-mail: info@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под № 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Смирнов Виктор Михайлович на основании доверенности от 01.01.2011 № 18-01/2011-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2010 год, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий и ошибок, несут руководитель организации и главный бухгалтер.

BDO

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

ЗАО «БДО»

Партнер



В.М. Смирнов

1 марта 2011 года

Всего сброшюровано 21 листов.

BDO

В отчетном периоде эмитентом составлялась годовая бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (Приложение №1 к отчету)

Отчетный период

Год: 2010

Квартал:

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Форма: Приказ N 66н от 02.07.2010

Бухгалтерский баланс за 3 месяца 2011 г.

Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **191186 Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле**

1

Форма № 1 по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	31.03.2011
ИНН	76201586
по ОКВЭД	7841312071
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.1
по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	34 889	35 876	
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130	43 503 751	56 581 286	43 591 163
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	532 182	492 198	1 557 789
	Отложенные налоговые активы	1160	42 171	41 056	193 524
	Прочие внеоборотные активы	1170	29 196 145	28 421 952	29 192 825
	ИТОГО по разделу I	1100	73 309 138	85 572 368	74 535 405
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 188 689	2 324 727	1 945 259
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	625 295	565 217	1 032 099
	Дебиторская задолженность	1230	33 875 404	12 655 346	14 373 878
	Финансовые вложения	1240	1 820 609	1 591 369	1 076 941
	Денежные средства	1250	192 482	233 903	511 210
	Прочие оборотные активы	1260			
	ИТОГО по разделу II	1200	38 702 479	17 370 562	18 939 387
	БАЛАНС (актив)	1600	112 011 617	102 942 930	93 474 792

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	16 386 363	16 386 651	16 392 037
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	222 779	222 779	54 465
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-4 364 720	-8 537 501	-11 813 204
	ИТОГО по разделу III	1300	74 073 436	69 900 943	66 462 312
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	16 494 802	16 514 578	8 498 512
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 594 083	2 281 954	2 058 040
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	19 088 885	18 796 532	10 556 552
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	8 634 430	6 182 115	6 838 618
	Кредиторская задолженность	1520	9 884 863	7 733 329	9 287 268
	Доходы будущих периодов	1530	3	11	42
	Резервы предстоящих расходов	1540	330 000	330 000	330 000
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	18 849 296	14 245 455	16 455 928
	БАЛАНС (пассив)	1700	112 011 617	102 942 930	93 474 792

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **191186 Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле**

1

Форма № 2 по ОКУД	Коды
Дата	0710002
по ОКПО	31.03.2011
ИНН	76201586
по ОКВЭД	7841312071
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.1
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	19 516 180	16 012 269
	Себестоимость продаж	2120	-14 725 703	-12 295 026
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 790 477	3 717 243
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 790 477	3 717 243
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	40 605	38 628
	Проценты к уплате	2330	-288 328	-219 751
	Прочие доходы	2340	2 546 379	1 597 484
	Прочие расходы	2350	-2 506 783	-1 580 918
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 582 350	3 552 686
	Текущий налог на прибыль	2410	-588 000	-539 789
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	17 455	8 712
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-312 128	-162 036
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 114	
	Прочее	2460	489 157	-3 791
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 172 493	2 847 070
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	4 172 493	2 847 070
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0011	0.0007
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ТГК-1» и его дочерних компаний подготовленной по международным стандартам финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2010, и отчет независимого аудитора содержится в Приложении №1 к настоящему отчету.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2010 год была представлена в Приложении №1 к ежеквартальному отчету ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2010 года.

I. В учетную политику Общества на 2010 год были внесены следующие изменения

В связи с отменой Главы 24 «Единый социальный налог» НК РФ, в Рабочий план счетов внесены соответствующие субсчета для учета страховых взносов в Фонд социального страхования РФ, Пенсионный фонд РФ, Федеральный и Территориальный фонды обязательного медицинского страхования.

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2011 год представлено в Приложении №2 к ежеквартальному отчету ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2011 года.

В учетную политику на 2011 год были внесены следующие изменения

1. В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. №143н в Положение по учетной политике внесены следующие изменения. Общество признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам). В случае осуществления Обществом реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ, раскрывается информация по географическим регионам.

2. С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	993 186	1 687 113	2 088 230	593 608
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	3.19	4.4	4.13	3.04

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: 33 602 586

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: 6 169 128

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Профильное имущество предприятия Теплосеть ОАО «ТГК-1»: в основном, магистральные тепловые сети.*

Причина изменения: *Передано ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» по договорам купли-продажи ценных бумаг в оплату акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» дополнительного выпуска.*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: 11 407 290 450

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: 11 407 290 450

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **38 543 414 165**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **38 543 414 165**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.164**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **«Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)**

Место нахождения: **США, штат Нью-Йорк, г. Нью-Йорк, 10286, Уолл стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» посредством размещения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранного эмитента (иностранного депозитарных расписок, выпускаемых «Бэнк оф Нью-Йорк» как по Правилу С (Regulation S), так и по Правилу 144А (Rule 144А)), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1».

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 15 мая 2008 года №08-1085/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-03388-D от 17.05.2005, государственные регистрационные номера дополнительных выпусков ценных бумаг 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18.04.2008, в количестве 771 003 182 130 обыкновенных именных бездокументарных акций.

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

Обращение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных

бездокументарных акций ОАО «ТГК-1», осуществляются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклир (Euroclear) и Клиастрим (Cleastream). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством заключения договоров между институциональными инвесторами или при посредничестве иностранных финансовых организаций.

Дополнительные сведения:
отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: 13.12.2006

Размер УК до внесения изменений (руб.): **10 000 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **10 000 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **29 022 224 950**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **26.07.2006**

Номер протокола: **Протокол №2**

Дата изменения размера УК: 15.06.2007

Размер УК до внесения изменений (руб.): **29 022 224 950**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **29 022 224 950**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **29 252 454 644**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **26.07.2006**

Номер протокола: **Протокол №2**

Дата изменения размера УК: 29.12.2007

Размер УК до внесения изменений (руб.): **29 252 454 644**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **29 252 454 644**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **38 509 597 502**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **07.05.2007**

Номер протокола: **Протокол №5**

Дата изменения размера УК: **06.10.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **38 509 597 502**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **38 509 597 502**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **38 543 414 165**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **12.11.2007**

Номер протокола: **Протокол №2**

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Размер фонда, установленный учредительными документами: В Обществе создается Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от его уставного капитала. Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им установленного размера. Размер ежегодных отчислений составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **6 786 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.023**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **6 786 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

в отчетном периоде средства резервного фонда не использовались

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *Размер фонда, установленный учредительными документами: В Обществе создается Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от его уставного капитала. Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им установленного размера. Размер ежегодных отчислений составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *36 694 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0.1*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *29 908 000*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*

Направления использования данных средств:

в отчетном периоде средства резервного фонда не использовались

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *Размер фонда, установленный учредительными документами: В Обществе создается Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от его уставного капитала. Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им установленного размера. Размер ежегодных отчислений составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *42 899 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0.11*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *6 205 000*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*

Направления использования данных средств:

в отчетном периоде средства резервного фонда не использовались

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *Размер фонда, установленный учредительными документами: В Обществе создается Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от его уставного капитала. Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им установленного размера. Размер ежегодных отчислений составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *54 465 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0.14*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *11 566 000*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*

Направления использования данных средств:

в отчетном периоде средства резервного фонда не использовались

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *Размер фонда, установленный учредительными документами: В Обществе создается Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от его уставного капитала. Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им установленного размера. Размер ежегодных отчислений составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *222 779 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0.58*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **168 314 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

в отчетном периоде средства резервного фонда не использовались

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В Обществе создается Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от его уставного капитала. Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им установленного размера. Размер ежегодных отчислений составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **222 779 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.58**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Не использован

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктами 12 и 13 Статьи 17 Устава Общества действуют следующие правила уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров:

17.12. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, или вручено каждому из указанных лиц под роспись либо опубликовано в доступном для всех акционеров Общества печатном издании - в газете «Известия» и (или) «Невское время».

Кроме того сообщение размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет..

17.13. В случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров или о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения – сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с п. 14.11. Статьи 14 Устава Общества внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

- его собственной инициативы,
- требования Ревизионной комиссии Общества,
- требования аудитора Общества,
- требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В соответствии с п. 17.9. Статьи 17 Устава Общества требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, содержащееся в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с п. 17.10. Статьи 17 Устава Общества в течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В соответствии с п. 17.11. Статьи 17 Устава Общества решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п. 14.3. Статьи 14 Устава Общества годовое Общее собрание акционеров проводится ежегодно в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки, установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 17 Устава эмитента действуют следующие правила по внесению предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества:

17.1. Повестка дня Общего собрания акционеров определяется Советом директоров Общества в период подготовки к проведению Общего собрания акционеров.

17.2. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров 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.

17.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, должно содержать информацию, предусмотренную статьей 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

17.4. Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня годового Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока поступления предложений, установленного настоящим Уставом.

17.5. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня годового Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с даты его принятия.

17.6. Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включить в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

К лицам, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с требованиями статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

1. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров общества. В случае, если в отношении общества используется специальное право на участие Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в управлении указанным обществом ("золотая акция"), в этот список включаются также представители Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.

дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 настоящего Федерального закона, - более чем за 85 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

В случае проведения общего собрания акционеров, в определении кворума которого и голосовании участвуют бюллетени, полученные обществом в соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 58 настоящего Федерального закона, дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, устанавливается не менее чем за 35 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

2. Для составления списка акционеров, имеющих право на участие в общем собрании, номинальный держатель акций предоставляет данные о лицах, в интересах которых он владеет акциями, на дату составления списка.

3. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержит имя (наименование) каждого такого лица, данные, необходимые для его идентификации, данные о количестве и категории (типе) акций, правом голоса по которым оно обладает, почтовый адрес в Российской Федерации, по которому

должны направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров, бюллетени для голосования в случае, если голосование предполагает направление бюллетеней для голосования, и отчет об итогах голосования.

4. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.

По требованию любого заинтересованного лица общество в течение трех дней обязано предоставить ему выписку из списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержащую данные об этом лице, или справку о том, что оно не включено в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

5. Изменения в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, могут вноситься только в случае восстановления нарушенных прав лиц, не включенных в указанный список на дату его составления, или исправления ошибок, допущенных при его составлении.

В соответствии со статьей 52 ФЗ «Об акционерных обществах» «Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 10 (Десять) дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п. 18.7. Статьи 18 Устава Общества решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Место нахождения

183780 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14

ИНН: 5190141373

ОГРН: 1055100064524

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 90.34

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 95.03

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Хибинская тепловая компания»

Место нахождения

184209 Россия, Мурманская область, г. Апатиты, Ленина 3 оф. 810

ИНН: 5101360369

ОГРН: 1075101000215

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 50

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 50

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ладогаинвест»

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

Место нахождения

199664 Россия, г. Санкт-Петербург, поселок Петро-Славянка, Софийская 96 корп. А3

ИНН: 7817316928

ОГРН: 1097847179847

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"**

Место нахождения

196211 Россия, г. Санкт-Петербург, Бассейная 73 корп. 2А

ИНН: 7810577007

ОГРН: 1107847010941

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **28.04.2007**

Вид и предмет сделки:

Заключение контракта на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС №1 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10, включая обязательства по проектированию, производству, испытаниям на заводе, упаковке и поставке Оборудования, по выполнению работ по демонтажу и монтажу, по оказанию услуг по надзору за монтажом, вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке (Светогорская ГЭС-11 и Лесогорская ГЭС-10).

Поставка включает все необходимое и надлежащее функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10.

Работы и услуги включают в себя работы и услуги по демонтажу, монтажу и вводу в эксплуатацию оборудования, включенного в Поставку, в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Покупателем.

Срок исполнения обязательств по сделке: *до 31.12.2012*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ОАО «ТГК-1» - (Покупатель); ОАО «Силловые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», сокращенное наименование ОАО «Силловые машины» - (Поставщик). Заинтересованное лицо - ОАО РАО «ЕЭС России»*

Размер сделки в денежном выражении: *4 630 880 000*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *10*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *43 611 770 000*

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *28.04.2007*

Дата составления протокола: *28.04.2007*

Номер протокола: *5*

Дата совершения сделки: *15.08.2007*

Вид и предмет сделки:

договор на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

В целях строительства «под ключ» парогазового энергоблока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» Подрядчик обязуется по заданию Заказчика своими силами и/или силами привлеченных им субподрядных организаций, выполнить Работы на Объекте в объеме и по стоимости, установленными настоящим Договором, путем: выполнения Проектной документации, включая выполнение изыскательских работ, поставки Оборудования,

осуществления Строительно-монтажных работ, выполнения пуско-наладочных работ, включая работы по шеф-монтажу, испытаниям и пуску в эксплуатацию Объекта, а также оказания услуги по обучению эксплуатационного персонала Заказчика, сдать результат Работы в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения Работ на Объекте, принять Работы и оплатить их стоимость в порядке, установленном настоящим Договором.

Срок исполнения обязательств по сделке: *29 месяцев с даты подписания договора*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ОАО «ТГК-1» - Заказчик; ОАО «ВО «Технопромэкспорт» - Подрядчик*

Размер сделки в денежном выражении: *12 898 845 500*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *27.5*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *46 827 749 000*

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Совет директоров (наблюдательный совет)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *15.08.2007*

Дата составления протокола: *15.08.2007*

Номер протокола: 7

Дата совершения сделки: **15.08.2007**

Вид и предмет сделки:

заключение договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

По настоящему Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика:

разработать техническую документацию и изыскательские работы на строительство трех парогазовых энергоблоков Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14);

построить и ввести в эксплуатацию Подрядчиком два парогазовых энергоблока Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14), включая пусконаладочные работы основного и вспомогательного оборудования;

сдать результат работ в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения работ, принять их результат и оплатить обусловленную настоящим Договором цену в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

Срок исполнения обязательств по сделке: **не позднее 30.06.2010 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ТГК-1» - Заказчик; ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» - Подрядчик**

Размер сделки в денежном выражении: **15 197 437 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **32.45**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **46 827 749 000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **15.08.2007**

Дата составления протокола: **15.08.2007**

Номер протокола: 7

Дата совершения сделки: **19.09.2007**

Вид и предмет сделки:

заключение договора о предоставлении мощности на оптовый рынок между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Генератор), ЗАО «Центр финансовых расчетов» (Унифицированная сторона) и НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (Администратор торговой системы)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Генератор обязуется предоставлять на оптовый рынок мощность, производимую на генерирующем оборудовании, месторасположение и минимальная установленная мощность которого указаны в Приложении №1 к протоколу, а Унифицированная сторона обязуется оплачивать предоставленную по Договору мощность

Администратор торговой системы осуществляет определение цен (стоимостей) мощности в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка

Срок исполнения обязательств по сделке: **Обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору прекращаются их надлежащим исполнением, но не позднее 31 декабря 2021 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Генератор – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»; Унифицированная сторона – Закрытое акционерное общество «Центр Финансовых расчетов»; Администратор торговой системы – Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы»**

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **46 827 749 000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **19.09.2007**

Дата составления протокола: **19.09.2007**

Номер протокола: **1**

За 2008 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2010 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **31.12.2010**

Вид и предмет сделки:

приобретение ОАО «ТГК-1» акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», размещаемых по закрытой подписке, между ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ОАО «ТГК-1»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент обязуется передать в собственность Покупателя, а Приобретатель принять и оплатить обыкновенные именные акции ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», размещаемые по подписке, в количестве не более 25 000 000 000 (двадцати пяти миллиардов) штук.

Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» определяется Советом директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Сумма сделки определяется общей стоимостью приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и рассчитывается путем умножения количества приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на цену размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», но не более 25 000 000 000 (двадцати пяти миллиардов) рублей.

Способ оплаты: оплата производится имуществом, учтенным на балансе Предприятия «Тепловая сеть» филиала Невский ОАО «ТГК-1» на дату совершения сделки, по цене, определенной независимым оценщиком.

Срок исполнения обязательств по сделке: **не позднее 15/12/2011**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - Эмитент, ОАО «ТГК-1» - Приобретатель**

Размер сделки в денежном выражении: **25 000 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **25.9**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **96 458 785 000**

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **28.06.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **1**

Дата совершения сделки: **24.12.2010**

Вид и предмет сделки:

Строительство парогазового энергоблока №2 электрической мощностью 450 МВт Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Предмет договора:

Строительство парогазового энергоблока №2 электрической мощностью 450 МВт Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Цена договора:

Общая цена Договора составляет 15 421 356 894,00 руб. (Пятнадцать миллиардов четыреста двадцать один миллион триста пятьдесят шесть тысяч восемьсот девяносто четыре рубля) с НДС.

Цена договора представляет собой твердую договорную сумму, не подлежит индексации и включает в себя стоимость всех поставок, работ, услуг и расходов Подрядчика, необходимых для осуществления строительства «под ключ» парогазового энергетического блока №2 электрической мощностью 450 МВт Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» в соответствии с условиями Договора.

Прочие условия:

Належащее исполнение обязательств Подрядчика по Договору обеспечивается гарантийными удержаниями - 10% от стоимости выполняемых строительно-монтажных и пуско-наладочных работ. Гарантийные удержания выплачиваются Подрядчику единовременным платежом в течение 30 дней с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта.

В случае несвоевременного исполнения Заказчиком обязательств по оплате и возникновения у Подрядчика в связи с этим затрат, связанных с заимствованием денежных средств, для расчетов с поставщиками оборудования и подрядчиками и предоставлением банковских гарантий, Стороны обязуются подписать дополнительное соглашение об условиях компенсации Заказчиком таких затрат.

Во всем остальном стороны руководствуются условиями Договора № 5828 от 27.12.2007 г

Срок исполнения обязательств по сделке: **Сроки выполнения работ: Начало выполнения работ – дата подписания Договора; Окончание выполнения работ– 30 июня 2012 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ТГК-1» - Заказчик, ЗАО «Трест СЗЭМ» -Подрядчик**

Размер сделки в денежном выражении: **15 421 356 894**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **15.58**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **98 978 314 000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **24.12.2010**

Дата составления протокола: **24.12.2010**

Номер протокола: **15**

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.01**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **3 854 341 416 571 и 3/7**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **674 494 100**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
17.05.2005	1-01-03388-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Права, предоставляемые акциями их владельцам, установлены Статьей 9 Устава Общества:

9.1. Акционеры – владельцы обыкновенных 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 в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;**
- **получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;**
- **получать дивиденды, объявленные Обществом;**
- **преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;**
- **в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;**
- **осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.**

9.2. Акционеры (акционер), владеющие в совокупности десятью и более процентами уставного капитала Общества, имеют право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества аудитором Общества.

В соответствии со Статьей 12 Устава:

12.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

12.2. Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.

12.3. Решение о выплате дивидендов, размере дивиденда, сроку и порядку его выплаты по акциям каждой категории принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Срок выплаты дивидендов не может превышать 180 (Сто восемьдесят) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

12.4. Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии со Статьей 18 Устава:

18.1. Решения на Общем собрании акционеров принимаются по принципу «одна голосующая акция Общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования для принятия решения об избрании членов Совета директоров Общества. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Такие сведения отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество ценных бумаг выпуска: *4 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *4 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.02.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.03.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (далее – «Эмитент»)

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации.

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (процента от номинальной стоимости Облигаций) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения Облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- просрочки более чем на 7 (семь) календарных дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты возникновения обязанности по выплате соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

- объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;

- просрочки более чем на 30 (тридцать) календарных дней исполнения Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента своих обязательств по выплате основной суммы долга по полученным ими банковским

кредитам/займам и/или выпущенным Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента векселям и/или иным долговым обязательствам Эмитента и/или любой дочерней компанией Эмитента, в случае когда сумма основного долга по соответствующему просроченному обязательству (т.е. сумма соответствующего кредита/займа без учета накопленных процентов, общая номинальная стоимость соответствующих векселей или общая номинальная стоимость соответствующего выпуска облигаций) превышает 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) долларов США или эквивалент вышеуказанной суммы в любой валюте по курсу (кросс-курсу) этой валюты, установленному Центральным банком Российской Федерации (далее "ЦБ РФ") на дату истечения срока исполнения соответствующего обязательства.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п. 15. Решения о выпуске ценных бумаг и п.10.10 Проспекта ценных бумаг, на следующий день после наступления любого из вышеуказанных событий.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций допускается только после регистрации отчета об итогах их выпуска.

Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Обществу с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс» (далее – «Поручитель»), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Форма погашения облигаций: Погашение Облигаций и выплата доходов по ним осуществляется платежным агентом от имени и за счет Эмитента в безналичной форме денежными средствами в рублях РФ. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.

Срок погашения облигаций выпуска:

Дата погашения облигаций:

2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»). Информация о Платежном агенте по выпуску облигаций приведена в п.9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 (д) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для выполнения платёжных обязательств в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и договором между Эмитентом и Платежным агентом.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы погашения Облигаций. В случае если владелец не уполномочил номинального держателя - депонента НДЦ, на счетах которого учитываются права на принадлежащие ему Облигации, получить суммы погашения по Облигациям, то такой номинальный держатель не позднее чем до 13-00 московского времени в третий рабочий день до Даты погашения Облигаций передает в НДЦ список владельцев, который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе, в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица

в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

Не позднее, чем во 2-ой (второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДС предоставляет Эмитенту и/или Платежному Агенту 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 (Ф.И.О.) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета в банке;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

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).

- код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (при его наличии).

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента списания соответствующих денежных средств со счета Платежного агента, если Платежным агентом является НДС, и с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, если Эмитент сменит НДС в качестве Платежного агента на третье лицо.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДС, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДС сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДС, 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 НДС, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для погашения Облигаций на счёт Платежного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом..

Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, в пользу их владельцев.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Если Дата погашения Облигаций выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за таким нерабочим днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

В отчетном периоде осуществлялась выплата по 8 купону.

Дата, в которую обязательство по выплате доходов по ценным бумагам эмитента должно быть исполнено: 15 марта 2011 г.

Размер процента (8 купона) по Облигациям определяется Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-03388-D от 21 февраля 2007 г.), утвержденными Советом Директоров ОАО «ТГК-1». Ставка восьмого купона определена в размере 8,5% годовых.

Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. 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 следующая цифра равна от 5 до 9).

Общий размер дохода по восьмому купону, подлежащего выплате по Облигациям: 48 461 657 (сорок восемь миллионов четыреста шестьдесят одна тысяча шестьсот пятьдесят семь) рублей 14 копеек.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 8,5 % годовых или 42 (сорок два) рубля 38 копеек.

Эмитент информирует ФБ ММВБ о принятых в соответствии с п.п. (2) и (3) настоящего раздела Решения о выпуске и п.п. (2) и (3) п.9.1.2. (а) Проспекта ценных бумаг решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты окончания (i-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по i-тому и последующим купонам)

Сведения о предоставленном обеспечении:

Вид предоставленного обеспечения: Поручительство

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *02*

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: **21.10.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **09.07.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1».

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

3. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или выпущенных под поручительство Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем;

6) делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки в случае включения Облигаций настоящего выпуска в Котировальный список ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» «В».

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п.15 Решения о выпуске ценных бумаг и п.10.10 Проспекта ценных бумаг, на следующий день за датой наступления любого из указанных выше событий..

Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»).

Сведения о Платежном агенте указаны в пункте 9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и пункте 9.1.2 д) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуются Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Невское время».

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту –

«Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДС в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДС, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДС уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДС, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДС 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, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска или порядок его определения:

Датой погашения Облигаций является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.

Если дата погашения Облигаций 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.

Для именных облигаций и документарных облигаций на предъявителя с обязательным централизованным хранением указывается:

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДС в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 3 (Третьему) 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.

Иные условия и порядок погашения облигаций:

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДС предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счёта;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы

погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций;

а также,

в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии

в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- ИИН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено получать суммы погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период.

Облигации имеют десять купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят двум) дням.

Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.

Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по облигациям или порядке его определения в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, является единоличный исполнительный орган Эмитента, если иное не установлено федеральными законами или уставом (учредительными документами) Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:

Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

$$KДj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

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

KДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала j-того купонного периода;

T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

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

Процентная ставка первого купона определялась ОАО «ТГК-1» на основании книги заявок инвесторов и была установлена в размере 16,99 процентов годовых (Приказ №117 от 03.07.2009 г. Генерального директора ОАО «ТГК-1»), что составляет 84 руб 72коп. на одну облигацию. Ставки по второму, третьему и четвертому купонам приняты равными процентной ставке по первому купону.

В отчетном периоде осуществлялась выплата по 3 купону.Дата, в которую обязательство по выплате доходов по ценным бумагам эмитента должно быть исполнено: 04 января 2011 г.

Общий размер дохода по третьему купону, подлежащего выплате по Облигациям: 423 600 000 (Четыреста двадцать три миллиона шестьсот тысяч) рублей 00 копеек.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 16,99% годовых или 84 (Восемьдесят четыре) рубля 72 копейки.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций: **4-01-03388- D**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТГК-1 Финанс»**

Место нахождения

111020 Россия, г. Москва, пер. Солдатский 26 стр. 1

ИНН:

ОГРН:

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям серии 01 (№ 4-01-03388-D от 21.02.2007).

Способ предоставляемого обеспечения: Поручительство

Размер обеспечения (руб.): Предельный размер предоставленного обеспечения по Облигациям выпуска равен сумме общей номинальной стоимости Облигаций выпуска и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Условия обеспечения и порядок реализации прав владельцев Облигаций по предоставленному обеспечению: Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед Владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Поручительство является безусловным и безотзывным обязательством Поручителя перед каждым физическим или юридическим лицом, владеющим Облигациями на праве собственности на соответствующий момент времени (действующим самостоятельно или через номинального держателя – в случае, если Облигации переданы владельцем Облигаций в номинальное держание), отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате в полном объеме всех сумм, подлежащих уплате Эмитентом в отношении каждой из Облигаций такому владельцу Облигаций, по мере наступления срока выплаты таковых, в случае, если Эмитент по любой причине не уплачивает и/или ненадлежащим образом уплачивает любую из указанных сумму, которую он должен уплатить в соответствии с Эмиссионными документами (здесь и далее по тексту под Эмиссионными документами понимаются Решение о выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг) какому-либо владельцу Облигаций в срок и порядке, предусмотренные условиями Эмиссионными документами.

Облигации с обеспечением предоставляют ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения.

Договор поручительства заключается путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке и на условиях, определенных в Эмиссионных документах. Приобретение Облигаций в любом количестве означает заключение приобретателем Облигаций договора поручительства с Поручителем, по которому Поручитель несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям перед владельцами Облигаций на условиях, установленных Эмиссионными документами.

Договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого владельца Облигаций прав на такие Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. Переход прав по поручительству, предоставляемому в соответствии с Эмиссионными документами, происходит в результате перехода прав на Облигацию к новому приобретателю, причем права по поручительству переходят в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав по поручительству без передачи прав на Облигацию является недействительной.

Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, считается установленным в следующих случаях:

- 1) Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов от номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными документами;*
- 2) Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными документами, владельцам Облигаций;*
- 3) Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами;*
- 4) Эмитент не исполнил или ненадлежаще исполнил требование владельца Облигаций о досрочном погашении и возмещении ему номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям по состоянию на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций, рассчитанного в соответствии с пунктом 15. Решения о выпуске и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг, предъявленное в случаях и в порядке, предусмотренных Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитентом определяются в соответствии с Эмиссионными документами.*

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, Поручитель обязуется в соответствии с условиями, установленными Эмиссионными документами, отвечать за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям в полном объеме, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю требования, соответствующие условиям, установленным Эмиссионными документами (далее – «Требование»).

Владельцы Облигаций, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом указанных выше обязательств по принадлежащим им Облигациям, на условиях и в сроки, определенные Эмиссионными документами, вправе предъявить письменное требование об исполнении обязательств по Облигациям непосредственно к Поручителю.

В Требовании должна быть указана следующая информация:

- (а) идентификационные признаки Облигаций (форма, серия, тип, государственный регистрационный номер*

выпуска и дата государственной регистрации) и количество Облигаций, принадлежащих соответствующему владельцу Облигаций;

(б) суть неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом его обязательств по Облигациям;

(в) сумма неисполненных или ненадлежаще исполненных обязательств Эмитента перед владельцем Облигаций, которая причитается и не была уплачена Эмитентом;

(г) полное наименование (Ф.И.О. - для физического лица) владельца Облигаций и лица, уполномоченного владельцем Облигаций получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);

(д) место нахождения и почтовый адрес (место жительства), контактные телефоны владельца Облигаций и лица, уполномоченного владельцем Облигаций получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);

(е) реквизиты банковского счета владельца Облигаций или лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового) и иные данные, необходимые для осуществления перевода денежных средств (наименование для юридического лица или фамилия, имя, отчество для физического лица; адрес местонахождения (места жительства); ИНН (при наличии); для физических лиц - серия и номер документа, удостоверяющего личность, дата выдачи и наименование органа, выдавшего данный документ, для юридических лиц - коды ОКПО и ОКВЭД (для банковских организаций – БИК);

(ж) налоговый статус лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством, нерезидент без постоянного представительства), указание страны, в которой данное лицо является налоговым резидентом.

Если в качестве владельца Облигаций выступает юридическое лицо, Требование подписывается его руководителем, главным бухгалтером и скрепляется печатью владельца Облигаций. Если в качестве владельца Облигаций выступает физическое лицо, подлинность подписи владельца Облигаций на Требовании подлежит нотариальному удостоверению.

Требование представляется Поручителю по адресу: 119071, г Москва, Ленинский проспект, д.15а лично под роспись представителю Поручителя или направляется заказным письмом с уведомлением о вручении.

К Требованию должны прилагаться:

(а) копия выписки по счету депо владельца Облигаций, заверенная Некоммерческим партнерством «Национальный депозитарный центр» (далее – «НДЦ») или номинальным держателем-депонентом НДЦ, в котором открыт счет депо, с указанием количества Облигаций, принадлежащих владельцу Облигаций на дату предоставления Требования;

(б) в случае предъявления требования, предполагающего выплату сумм в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств Эмитента по погашению Облигаций, копия отчета НДЦ, заверенная НДЦ или номинальным держателем-депонентом НДЦ, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении;

(в) в случае предъявления требования представителем владельца Облигаций, документы, оформленные в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, подтверждающие полномочия лица, предъявившего требование от имени владельца Облигаций;

(г) для владельца Облигаций – юридического лица – нотариально заверенные копии учредительных документов, и документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего требование;

(д) для владельца Облигаций – физического лица – копия паспорта, заверенная подписью владельца Облигаций.

Поручитель также принимает документы, подтверждающие в соответствии с применимым законодательством налоговый статус, а также наличие у тех или иных владельцев Облигаций налоговых льгот, позволяющих не производить при осуществлении платежей удержание налогов полностью или частично.

Документы, выданные за пределами Российской Федерации, должны быть надлежащим образом легализованы (либо на них должен быть проставлен апостиль), и сопровождаться нотариально заверенным переводом на русский язык.

Требования могут быть представлены владельцами Облигаций непосредственно к Поручителю в течение 60 (шестидесяти) дней со дня наступления срока исполнения соответствующего обязательства Эмитента по Облигациям. При этом датой предъявления Требования считается дата получения Поручителем соответствующего Требования.

Не рассматриваются Требования, предъявленные к Поручителю по истечении 60 (шестидесяти) дней со дня наступления срока исполнения соответствующего обязательства Эмитента по Облигациям.

Требование к Поручителю может быть заявлено номинальным держателем-депонентом НДЦ, на счетах которого учитываются Облигации, действующим в интересах владельцев Облигаций, являющихся депонентами такого депозитария, в случае если данное лицо надлежащим образом уполномочено владельцем Облигаций.

Поручитель рассматривает Требование и приложенные к нему документы, и осуществляет проверку содержащихся в них сведений в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Поручителю Требования.

Поручитель не позднее, чем в 5 (пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения Требования письменно уведомляет о принятом решении об удовлетворении либо отказе в удовлетворении (с указанием оснований) Требования владельца Облигаций или номинального держателя-депонента НДЦ, направившего

Требование. В отношении требований, предполагающих выплату сумм в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств Эмитента по погашению Облигаций, Поручитель направляет в НДЦ информацию об уведомлении/отказе в удовлетворении Требования (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельца).

В случае принятия решения об удовлетворении требований владельца Облигаций, Поручитель не позднее 10 (десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования, осуществляет перевод денежных средств на банковский счет владельца Облигаций, номинального держателя Облигаций или иного уполномоченного владельцем Облигаций лица, реквизиты которого указаны в Требовании.

Поручитель выплачивает владельцу Облигаций причитающуюся ему денежную сумму по Облигациям, в той части, в которой данная сумма не была выплачена Эмитентом на момент принятия Поручителем решения об удовлетворении Требования.

Обязательства Поручителя считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Поручительство, условия которого предусмотрены Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, прекращается:

- 1) в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме поручительство прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций;
- 2) в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;
- 3) по иным основаниям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

Поручитель не несет ответственность за неисполнение своих обязательств перед владельцем Облигаций, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Поручителю недостоверных или неполных данных, в таком случае любые дополнительные расходы, которые несет Поручитель в связи с исполнением его обязанностей по поручительству, подлежат возмещению соответствующим владельцем Облигаций или номинальным держателем Облигаций.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР«ДРАГА»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32**

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00291**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **23.12.2010**

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

ИНН: **7706131216**

ОГРН: 1027739097011

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: 177-03431-000100

Дата выдачи: 04.12.2000

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Иных сведений нет

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31 июля 1998 г. N 146-ФЗ и часть вторая от 5 августа 2000 г. N 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ
Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96 с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» №86-ФЗ от 10.07.02 с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Приказ ГТК РФ от 28 августа 2000 г. N 768 «Об особенностях декларирования валюты и ценных бумаг, перемещаемых юридическими лицами» с последующими изменениями и дополнениями;

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налоговые ставки

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	20%	20%	13%	30%
Доход реализации ценных бумаг	20%	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9%	15%	9%	15%

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы физических лиц.

Налогообложение доходов физических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового кодекса РФ.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- доход в виде материальной выгоды, полученной от приобретения ценных бумаг, дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- *купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;*
- *купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.

К указанным расходам относятся:

- *суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;*
- *оплата услуг, оказываемых депозитарием;*
- *комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компанией паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;*
- *биржевой сбор (комиссия);*
- *оплата услуг регистратора;*
- *другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, в понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- *день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;*
- *день приобретения ценных бумаг.*

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как

произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

Налогообложение доходов юридических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса РФ.

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения

соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2007**

Дата составления протокола: **20.06.2007**

Номер протокола: **Протокол № 6**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000103**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **302 379 698**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **302 379 698**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
20.08.2007

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период:

Дата составления протокола: **20.06.2007**

Номер протокола: **Протокол № 6**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000028**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **83 056 699**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **83 056 699**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000044**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **168 314 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 180 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчётного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.02.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.03.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *4 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *4 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

2007:

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки.

Общий размер дохода по 1-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 18 сентября 2007 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 1 купону (с 1-го по 182-й день с даты начала размещения Облигаций).

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

2008:

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки.

Общий размер дохода по 2-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 57 886 738 (пятьдесят семь миллионов восемьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 56 копеек.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 18 марта 2008 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 2 купону (с 182-го по 364-й день с даты начала размещения Облигаций).

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 57 886 738 (пятьдесят семь миллионов восемьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 56 копеек.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки.

Общий размер дохода по 3-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят пять) рублей 92 копейки.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 16 сентября 2008 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 3 купону (с 364-го по 546-й день с даты начала размещения Облигаций).

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят пять) рублей 92 копейки.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

2009:

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки.

Общий размер дохода по 4-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят три тысячи двести сорок семь) рублей 92 копейки.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 17 марта 2009 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 4 купону (с 546-го по 728-й день с даты начала размещения Облигаций)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят пять) рублей 92 копейки.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки.

Общий размер дохода по 5-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят три тысячи двести сорок семь) рублей 92 копейки.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 15 сентября 2009 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 5 купону (с 728-го по 910-й день с даты начала размещения Облигаций)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят пять) рублей 92 копейки.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

2010 год

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки.

Общий размер дохода по 6-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 48 461 657 (сорок восемь миллионов четыреста шестьдесят одна тысяча шестьсот пятьдесят семь) рублей 14 копеек.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 16 марта 2010 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 6 купону (с 910-го по 1092-й день с даты начала размещения Облигаций)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят пять) рублей 92 копейки.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 8,5% годовых или 42 (сорок два) рубля 38 копеек.

Общий размер дохода по 7-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 48 461 657 (сорок восемь миллионов четыреста шестьдесят одна тысяча шестьсот пятьдесят семь) рублей 14 копеек.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 14 сентября 2010 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 7 купону (с 1092-го по 1274-й день с даты начала размещения Облигаций)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 48 461 657 (сорок восемь миллионов четыреста шестьдесят одна тысяча шестьсот пятьдесят семь) рублей 14 копеек.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

2011 год

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 8,5% годовых или 42 (сорок два) рубля 38 копеек.

Общий размер дохода по 8-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 48 461 657 (сорок восемь миллионов четыреста шестьдесят одна тысяча шестьсот пятьдесят семь) рублей 14 копеек.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 15 марта 2011 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 8 купону (с 1274-го по 1456-й день с даты начала размещения Облигаций)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 48 461 657 (сорок восемь миллионов четыреста шестьдесят одна тысяча шестьсот пятьдесят семь) рублей 14 копеек.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *02*

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.10.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *09.07.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

2010:

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 16,99% годовых или 84 (Восемьдесят четыре) рубля 72 копейки.

Общий размер дохода по 1-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 423 600 000 (Четыреста

двадцать три миллиона шестьсот тысяч) рублей 00 копеек.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 11 января 2010 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 1 купону (с 1-го по 182-й день с даты начала размещения Облигаций).

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 423 600 000 (Четыреста двадцать три миллиона шестьсот тысяч) рублей 00 копеек.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 16,99% годовых или 84 (Восемьдесят четыре) рубля 72 копейки.

Общий размер дохода по 2-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 423 600 000 (Четыреста двадцать три миллиона шестьсот тысяч) рублей 00 копеек.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 06 июля 2010 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 2 купону (с 182-го по 364-й день с даты начала размещения Облигаций).

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 423 600 000 (Четыреста двадцать три миллиона шестьсот тысяч) рублей 00 копеек.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

2011:

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: Купонный доход.

Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 16,99% годовых или 84 (Восемьдесят четыре) рубля 72 копейки.

Общий размер дохода по 3-му купону, подлежащего выплате по Облигациям: 423 600 000 (Четыреста двадцать три миллиона шестьсот тысяч) рублей 00 копеек.

Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска: 04 января 2011 г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: Денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска: Выплаты дохода по 3 купону (с 364-го по 546-й день с даты начала размещения Облигаций).

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался: 423 600 000 (Четыреста двадцать три миллиона шестьсот тысяч) рублей 00 копеек.

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: отсутствуют.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

8.10. Иные сведения

Иных сведений об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренных Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, нет.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»
и его дочерние компании**
Консолидированная финансовая отчетность
по международным стандартам финансовой отчетности
и отчет независимого аудитора
31 декабря 2010 года

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)

Нами проведен аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» и его дочерних компаний (далее – Группа), которая включает: консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 года и консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, основные принципы учетной политики и примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за подготовку и объективное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие мошенничества или ошибки.

Ответственность аудитора

В наши обязанности входит выражение мнения о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические требования, планировали и проводили аудит таким образом, чтобы обеспечить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение определенных процедур для получения аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные в данной консолидированной финансовой отчетности и раскрываемые в ней сведения. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие мошенничества или ошибки. При оценке таких рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, относящуюся к подготовке и объективному представлению консолидированной финансовой отчетности субъекта, для разработки аудиторских процедур, уместных в указанных обстоятельствах, но не для целей выражения мнения об эффективности внутреннего контроля субъекта. Аудит также включает оценку уместности используемых принципов учетной политики и обоснованности учетных оценок, подготовленных руководством, а также оценку общего представления консолидированной финансовой отчетности.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и уместными и предоставляют основу для выражения нашего мнения.

Мнение аудитора

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность представляет объективно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 года, ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Параграф, привлекающий внимание

Не изменяя нашего мнения, мы обращаем внимание на примечания 1, 6, 25 и 26 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Группы. Правительство Российской Федерации является окончательным контролирующим органом Группы, а экономическая и социальная политика Правительства оказывает влияние на финансовое положение, финансовые результаты и движение денежных средств Группы.

ЗАО «БДО»

15 марта 2011 года

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА**

(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Выручка			
Продажа электроэнергии		31 101 477	22 319 785
Продажа тепловой энергии		22 346 736	18 022 922
Прочая реализация		655 678	1 007 289
Итого выручка		54 103 891	41 349 996
Операционные расходы, нетто	22	(48 863 262)	(36 382 417)
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	7	4 007 001	6 154 980
Начисление резерва по обесценению основных средств за год	7	(42 698)	(722 067)
Итого операционные затраты		(44 898 959)	(30 949 504)
Операционная прибыль		9 204 932	10 400 492
Финансовые доходы	23	88 781	518 920
Финансовые расходы	23	(211 176)	(287 735)
Итого финансовые доходы		(122 395)	231 185
Прибыль до налогообложения		9 082 537	10 631 677
Налог на прибыль	9	(1 909 359)	(2 281 401)
Прибыль за год		7 173 178	8 350 276
Прочий совокупный доход			
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	12	(201 815)	201 815
Отложенные налоги в отношении прочих совокупных доходов		40 363	(40 363)
Прочий совокупный доход за год, с учетом налогов		(161 452)	161 452
Итого совокупный доход за год		7 011 726	8 511 728
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ТГК-1-1		7 201 814	8 350 276
Доле неконтролируемой акционерами	5	(28 636)	-
Прибыль за год		7 173 178	8 350 276
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ТГК-1-1		7 040 362	8 511 728
Доле, неконтролируемой акционерами		(28 636)	-
Итого совокупный доход		7 011 726	8 511 728
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам «ТГК-1», – базовая и разводненная (в российских рублях)	24	0.0019	0.0022

	За год, закончившийся 31 декабря 2010	За год, закончившийся 31 декабря 2009
Движение денежных средств по операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	9 082 537	10 631 677
<i>Корректировки к изменению прибыли до налогообложения</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 383 587	2 790 690
Начисление резерва по обесценению основных средств	42 698	722 067
Восстановление резерва по обесценению основных средств	(4 007 001)	(6 154 980)
Доход от основных средств, полученных по компенсационным договорам	-	(1 376 517)
Финансовый (доход)/расход, нетто	122 395	(231 185)
Обесценение от переоценки инвестиций, предназначенных для продажи	-	(266 501)
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности	71 138	205 262
Убыток от выбытия основных средств	122 908	129 729
Убыток от выбытия долгосрочных активов	37 854	91 457
(Прибыль)/Убыток от выбытия инвестиций	(212 411)	18 128
Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов	27 881	(10 952)
Увеличение пенсионных обязательств	33 762	1 994
Прочие неденежные операции	9 797	10 249
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	8 715 145	6 561 118
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных	155 071	(2 343 889)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов	(467 387)	461 553
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов	86 667	(179 525)
Уменьшение кредиторской задолженности и начисленных обязательств (Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	(1 798 903)	(861 020)
	(53 788)	182 361
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	6 636 805	3 820 598
Уплаченный налог на прибыль	(428 915)	(586 428)
Проценты уплаченные	(2 017 472)	(1 297 358)
Итого денежные средства, полученные от операционной деятельности	4 190 418	1 936 812
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	(13 373 524)	(14 532 041)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов	273 639	4 124
Поступления от продажи инвестиций	456 367	95 996
Приобретение векселей	-	(5 966 046)
Поступления от погашения векселей и займов	108 556	6 081 175
Приобретение акций	(28 300)	-
Поступления от погашения банковских депозитов	-	260 828
Проценты полученные	4 217	122 377
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(12 559 045)	(13 933 587)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступления заемных средств	39 936 756	10 922 250
Погашение заемных средств	(31 692 147)	(5 458 727)
Поступления от выпуска облигационного займа	-	5 000 000
Выплата дивидендов	(168 314)	-
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	8 076 295	10 463 523
Курсовая разница	(10 024)	54 208
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(292 332)	(1 533 252)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	579 574	2 058 618
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	277 218	579 574

	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резерв объединения	Резерв по справедливой стоимости	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего капитал
Баланс на 31 декабря 2008 года	38 543 414	(2)	22 913 678	(6 086 949)	-	4 581 594	59 951 735	-	59 951 735
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	8 350 276	8 350 276	-	8 350 276
Прочий совокупный доход									
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	-	-	-	-	201 815	-	201 815	-	201 815
Отложенный налог по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(40 363)	-	(40 363)	-	(40 363)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	161 452	-	161 452	-	161 452
						8 350 276			
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	161 452	276	8 511 728	-	8 511 728
Движение по капиталу									
Продажа собственных акций	-	2	-	-	-	-	2	-	2
Изменение доли владения в ОАО «Мурманская ТЭЦ» (Примечание 1)	-	-	-	-	-	(2 653)	(2 653)	-	(2 653)
Итого обороты по капиталу	-	2	-	-	-	(2 653)	(2 651)	-	(2 651)
Баланс на 31 декабря 2009 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	161 452	12 929 217	68 460 812	-	68 460 812
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	7 201 814	7 201 814	(28 636)	7 173 178
Прочий совокупный доход									
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	-	-	-	-	(201 815)	-	(201 815)	-	(201 815)
Отложенный налог по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	40 363	-	40 363	-	40 363
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	(161 452)	-	(161 452)	-	(161 452)
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	(161 452)	7 201 814	7 040 362	(28 636)	7 011 726
Движение по капиталу									
Признание накопленного убытка на 1 Января 2010 года, причитающегося доле неконтролирующих акционеров (см. Примечание 5)	-	-	-	-	-	113 069	113 069	(113 069)	-
Дивиденды	-	-	-	-	-	(168 314)	(168 314)	-	(168 314)
Итого обороты по капиталу	-	-	-	-	-	(55 245)	(55 245)	(113 069)	(168 314)
Баланс на 31 декабря 2010 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	-	20 075 786	75 445 929	(141 705)	75 304 224

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА*(в тысячах рублей)***Примечание 1. Группа и ее деятельность**

Открытое акционерное общество (ОАО) Территориальная генерирующая компания № 1 (в дальнейшем «ТГК-1» или «Общество») было создано 25 марта 2005 года в рамках выполнения программы реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, проводимой в соответствии с решением Совета директоров ОАО «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем – «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004). Структура Общества и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС от 23 апреля 2004 года (протокол №168).

В настоящий момент в состав компании и ее дочерних компаний (в дальнейшем Группы) входят 55 электростанций; основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии. Все генерирующие активы Группы находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербург, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия.

Группа зарегистрирована по адресу: 191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, 1.

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжается процесс реформирования экономики и развития законодательной, налоговой и правовой баз в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от этих реформ и усовершенствований, а также от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых государством.

Российская экономика чувствительна к колебаниям рынка и мировым экономическим спадам. Продолжающийся мировой финансовый кризис привел к нестабильности фондовых рынков, значительному снижению ликвидности в банковском секторе и более жестким условиям кредитования на территории Российской Федерации.

В то время как правительство Российской Федерации представило ряд стабилизационных мероприятий, направленных на обеспечение ликвидности и поддержку платежеспособности российских банков и компаний, продолжает наблюдаться неопределенность в отношении доступа к рынку капитала и стоимости капитала для Группы и ее контрагентов, которая может повлиять на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и перспективы. Кроме того, ухудшение ликвидности может оказать влияние на дебиторов Группы, что, в свою очередь, отразится на их платежеспособности по отношению к Группе.

Отношения с государством и влияние на деятельность Общества

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 годов. Группа контролируется Группой Газпром (51.79%) через дочернюю компанию ООО «Газпром энергохолдинг». Так же крупным акционером на 31 декабря 2010 года является «Fortum Power and Heat Oy» (25.7%). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Российской Федерацией; следовательно, Правительство Российской Федерации является конечным контролирующим бенефициаром Группы по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 годов.

В число контрагентов Группы также входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива Группы, а также других поставщиков.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования оптовой реализации энергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ), а также путем регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Комитет по тарифам Санкт-Петербурга и Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

Тарифы, по которым Группа продает электро- и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «затраты плюс», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, представляющими собой систему учета, существенно отличающуюся от Международных стандартов финансовой отчетности.

Как отмечено в Примечании 26, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

Финансовое положение

По состоянию на 31 декабря 2010 года краткосрочные обязательства Группы превышали ее оборотные активы на 1 865 136 тыс. рублей (на 31 декабря 2009 года: краткосрочные обязательства превышали оборотные активы Группы на 2 828 163 тыс. рублей).

Руководство Группы планирует изыскать необходимые средства для увеличения текущих активов. Также Группа уже погасила часть текущих кредитов в 1 квартале 2011 года (см. Примечание 29).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА*(в тысячах рублей)***Примечание 2. Основы подготовки отчетности*****Соответствие стандартам***

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, которые были отражены по справедливой стоимости и описаны ниже. Основные принципы, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные принципы были последовательно применены ко всем представленным периодам, если не указано иное.

Группа ведет учет в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (РСБУ). В связи с этим в данную консолидированную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, внесены реклассификационные и оценочные корректировки, необходимые для ее объективного представления в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль – является функциональной валютой всех единиц Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность.

Принцип непрерывности деятельности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Текущая и будущая экономическая ситуация может оказывать существенное влияние на способность к восстановлению активов и будущую деятельность Группы. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Принятые оценки и допущения

Группа делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств, а также на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения постоянно пересматриваются на предмет их обоснованности, исходя из опыта Руководства и других факторов, включая прогноз будущих событий, которые представляются обоснованными в данных обстоятельствах. Кроме того, Руководство также делает некоторые суждения и оценки при применении тех или иных принципов учетной политики. Наиболее значимые суждения, оказывающие влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, а также оценки, способные привести к значительной корректировке балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году, представлены ниже:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Руководство Группы проверяет наличие признаков того, что возмещаемая стоимость активов Группы стала ниже их балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость основных средств представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в прибылях и убытках в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и Руководство определяет, что стоимость основных средств и незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение основных средств полностью или частично восстанавливается. Эффект от принятых оценок и допущений представлен в Примечании 7.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения Руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов Руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки Руководством Общества возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (см. Примечание 27).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2010 года перечислены в Примечании 18.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА*(в тысячах рублей)****Принципы консолидации***

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность компаний, которые контролируются Обществом. Наличие контроля признается, если Общество имеет право контролировать компании напрямую или косвенным путем через дочерние общества.

Под дочерними обществами понимаются компании и иные организации (включая специализированные компании), более чем половина голосующих акций которых напрямую или косвенно принадлежит Обществу, или чьи решения в финансовой и операционной сфере определяются Обществом с целью получения экономической выгоды. При оценке контроля Общества над компанией учитывается наличие и влияние потенциальных прав на участие в голосовании, осуществление и конвертация которых возможны на данный момент. Консолидация дочерних обществ происходит с момента передачи Группе контроля над ними (момента приобретения), тогда как моментом прекращения консолидации является момент прекращения контроля.

Все операции между компаниями Группы и нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нерезализованные убытки также исключаются при условии, что издержки не могут быть возмещены. Общество и его дочернее общество используют общие принципы составления финансовой отчетности, соответствующие учетной политике Группы.

Доля неконтролирующих акционеров представляет собой ту часть результатов деятельности и чистых активов дочерних компаний, которая не принадлежит Обществу прямо или косвенно. Доля неконтролирующих акционеров является отдельной составляющей Капитала Группы.

Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Общества, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу Центрального Банка Российской Федерации на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, признаются в прибылях и убытках. Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей, которые учитываются по исторической стоимости.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2010 года, составлял 30.4769 рублей (на 31 декабря 2009 года: 30.2442 рубля); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2010 года составлял 40.3331 рубль (на 31 декабря 2009 года: 43.3883 рублей).

Российский рубль по-прежнему не является свободно конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года, отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение в случае его наличия. В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе.

На каждую отчетную дату Руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то Руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: чистой цены продажи актива и стоимости его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло позитивное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием заменяемых частей. Прибыли и убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Расходы на выполнение социальных обязательств Группы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Износ начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

(в тысячах рублей)

Планируемый срок полезного использования (в годах), по типам основных средств:

Категории основных средств	Приобретенные до 1 января 2007 г.*	Приобретенные после 1 января 2007 г.
Производственные здания	4-50	50
Гидротехнические сооружения	3-50	50
Генерирующие мощности	6-30	20-30
Тепловые сети	3-20	20
Прочие	3-25	10-25

* оставшийся срок полезного использования на момент проведения оценки

Остаточная стоимость актива представляет собой предполагаемую сумму, которую на данный момент получит Группа от его выбытия за минусом расходов от выбытия в том случае, если срок полезного использования данного актива истек. Остаточные стоимости и сроки полезного использования активов пересматриваются и, в случае необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, срок выплат по которым наступает не более чем через три месяца с даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Цена возможной реализации представляет собой предполагаемую цену продажи за вычетом всех затрат на завершение и сбыт продукции.

Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из следующих дат: (а) поступление авансов от покупателей и (б) отгрузка товаров (услуг) покупателям. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые власти разрешают погашение чистой суммы НДС, подлежащего уплате в бюджет. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Долгосрочный НДС первоначально признается по его номинальной стоимости. Любые признаки обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 36, которые включают отсрочку денежного потока за пределы его первоначального ожидания, являются результатом обесценения. Обесценением является разница между номинальной и текущей стоимостью предполагаемых денежных потоков.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, который подлежит уплате в бюджет в момент погашения этой задолженности. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками первоначально признается по справедливой стоимости и впоследствии учитывается по амортизируемой стоимости с использованием эффективной ставки процента за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всей суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения.

Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, определяемой как текущая стоимость ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков, действующую на дату возникновения задолженности. Балансовая стоимость актива уменьшается на величину резерва под обесценение. Безнадёжная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков списывается за счет резерва под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Последующие возмещения списанных ранее сумм относятся в отчет о прибылях и убытках. Основные факторы, которые Группа принимает во внимание при оценке дебиторской задолженности с точки зрения обесценения, является просрочка платежа и возможность реализации соответствующего обеспечения, если таковое имеется. При определении наличия объективных признаков обесценения также используются следующие основные критерии:

- часть дебиторской задолженности просрочена и задержка платежа не связана с системами расчетов;
- у контрагента имеются значительные финансовые затруднения согласно финансовой информации, полученной Группой;
- контрагент является банкротом или находится в стадии финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента;

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА*(в тысячах рублей)*

- стоимость обеспечения, если таковое имеется, значительно снизилась в результате ухудшения рыночной ситуации.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

Классификация, оценка и признание финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям: имеющиеся в наличии для продажи, а также займы выданные и дебиторская задолженность.

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами при условии, что Группа не намерена продать их в ближайшем будущем.

Все прочие финансовые активы классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в прибылях и убытках в тот момент, когда у Группы возникает право на их получение. Все прочие изменения справедливой стоимости отражаются в разделе капитала до тех пор, пока инвестиции не будут переклассифицированы или обесценены. При этом совокупная прибыль или убыток переносятся из раздела капитала в прибыли и убытки.

Убытки от обесценения инвестиций, удерживаемых для продажи, относятся на прибыль или убыток в момент возникновения, как результат одного или нескольких событий («убыточные события»), произошедших после первоначального признания данных инвестиций. Значительное или продолжительное отклонение справедливой стоимости ценных бумаг от их балансовой стоимости означает их обесценение. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за минусом ранее признанного убытка, переносится из Капитала и признается в прибылях и убытках. Убыток от обесценения долевых инструментов не восстанавливается через прибыль или убыток. Если в последующем периоде, справедливая стоимость долгового инструмента, классифицированного как предназначенный для продажи, увеличивается и увеличение может быть отнесено к событию, произошедшему после того, как убыток от обесценения был отражен в прибылях и убытках, этот убыток восстанавливается через прибыли и убытки текущего периода.

Классификация финансовых обязательств

Группа классифицирует свои финансовые обязательства как прочие финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Инвестиции, предназначенные для торговли, производные и прочие финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости на счете прибылей и убытков, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно данные наблюдаемых рынков.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все другие операции купли-продажи признаются, когда Группа становится одной из сторон договорных отношений, в соответствии с условиями контракта.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив в тот момент, когда (i) он погашен либо по иным причинам истекло связанное с данным активом право на получение денежных средств, или (ii) Группа передала практически все риски и выгоды, связанные с его владением или (iii) Группа ни передала, ни сохранила за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, но потеряла контроль над ним. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА*(в тысячах рублей)****Кредиторская задолженность и начисления***

Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками первоначально отражается по справедливой стоимости и в последующем учитывается по амортизированной стоимости, рассчитываемой по методу эффективной ставки процента. Если при реструктуризации кредиторской задолженности ее справедливая стоимость отличается более чем на десять процентов от первоначальной стоимости, то справедливая стоимость реструктурированной задолженности определяется как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по процентной ставке, доступной Группе на дату реструктуризации. Сумма дисконтирования отражается в финансовых доходах как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Дисконтированная сумма подлежит амортизации в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов.

Заемные средства

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств. Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в течение всего времени, необходимого для завершения строительства и подготовки актива к использованию по назначению. Проценты по остальным займам сразу же относятся на расходы.

Доля неконтролирующих акционеров

Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний Общества и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. При приобретении миноритарных долей, разница между балансовой стоимостью миноритарной доли и суммой, выплачиваемой для ее приобретения, относится на убытки непосредственно в разделе собственного капитала.

Резервы по обязательствам и начислениям

Резервы по обязательствам признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка оттока ресурсов. В случае наличия класса схожих обязательств оценка вероятности выбытия ресурсов Группы для погашения таких обязательств определяется на основе оценки всего класса в целом. Резерв создается даже в том случае, если вероятность выбытия ресурсов по отдельному обязательству, вошедшему в какой-либо класс, может быть незначительной.

Если Общество ожидает возмещения резерва, например, при наличии договора страхования, такое возмещение признается как самостоятельный актив, но только в том случае, если возмещение будет действительно предоставлено.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Взносы, уплаченные Группой на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Группой вплоть до момента их перечисления на индивидуальные счета пенсионеров. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Группы как активы (дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда).

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы. Обязательства, отражаемые в бухгалтерском балансе в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Группой, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату с учетом корректировок по непризнанным актуарным прибылям и убыткам, а также стоимости прошлых услуг. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными. Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА*(в тысячах рублей)*

Актuarные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений актуарных допущений и превышающие 10% стоимости активов или 10% обязательств по плану с установленными выплатами, признаются в прибылях и убытках на протяжении среднего срока, оставшегося до окончания трудовой деятельности работников, начиная с периода, следующего за отчетным годом.

Налог на прибыль

Налог на прибыль представлен в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским налоговым законодательством, действовавшим на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль включает текущий и отложенный налоги и признается в прибылях и убытках, если он не относится к операциям, которые признаются в текущем или другом периоде в разделе капитала.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Резервы по налогам и связанные с ними пени и штрафы отражаются в случае, когда у Группы есть текущее налоговое обязательство и возможно объективно оценить сумму. Резерв по налогам и пени отражается в тот момент, когда они подлежат оплате в соответствии с законом. Резервы сохраняются и начисляются, в случае необходимости за период, в течение которого соответствующие налоговые суммы могут быть пересмотрены налоговыми и таможенными органами, а именно в течение трех лет с момента представления деклараций. По окончании данного периода резервы восстанавливаются и раскрываются как условное обязательство до истечения срока хранения бухгалтерской документации, составляющего 2 года (в сумме 5 лет).

Обязательства по налогам, пени и штрафам рассчитываются на основе оценок менеджмента с учетом ставок, установленных соответствующими законами, действующими на отчетную дату.

Спорные налоговые вопросы пересматриваются менеджментом на каждую отчетную дату. Обязательства по налогу на прибыль начисляется руководством в ситуациях, которые могут быть оспорены налоговыми органами и привести к дополнительному начислению налога. Сумма обязательств определяется на основе законодательных актов, принятых полностью или в существенной части на отчетную дату, а также на основе известных судебных и прочих решений по аналогичным вопросам. Обязательства по штрафам, процентам и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основании оценки менеджментом расходов, необходимых для погашения этих обязательств на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. При первоначальном признании отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица Группы.

Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении нераспределенной прибыли дочернего общества, поскольку Группа требует повторного инвестирования прибыли и ожидается, что объявленная сумма дивидендов от будущих прибылей дочернего общества будет незначительной. В данной финансовой отчетности не отражаются будущие прибыли и связанные с ними налоги.

Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии, а также по факту отгрузки производственных товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС. Доходы признаются в размере справедливой стоимости средств, полученных или причитающихся к получению.

Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему переход от арендодателя к Группе существенных рисков и выгод, возникающих из права собственности, общая сумма арендных платежей отражается в прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды. Срок аренды – это неаннулируемый период, на который арендатор взял на себя арендные обязательства в отношении актива, а также любой последующий срок, на который арендатору предоставляется возможность продлить аренду актива, с внесением дополнительной платы или без таковой, если на момент начала аренды есть достаточные основания полагать, что арендатор воспользуется этой возможностью.

Капитал

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА*(в тысячах рублей)*

Уставный капитал. Обыкновенные акции отражаются в разделе «Капитал». Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в разделе «Капитал» как вычеты, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций раскрывается в примечаниях как эмиссионный доход.

Резерв по объединению. Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и номинальной стоимостью выпущенных акций отражена по строке «Резерв по объединению» в разделе «Капитал».

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует вероятность выплат и величина ущерба может быть оценена с достаточной степенью точности.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Сегментная информация

Операционные сегменты определяются как виды операций Группы, которые генерируют выручку и затраты и информация по которым регулярно предоставляется Правлению Компании. Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии. Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Технология производства электрической и тепловой энергии не позволяет выделить отдельные сегменты производства электрической и тепловой энергии (см. Примечание 28).

Сезонный характер деятельности

На спрос на тепловую и электроэнергию оказывают существенное влияние как время года, так и погодные условия. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогично, хотя и не столь явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на тот же период. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияние на порядок отражения Группой доходов или затрат.

Расходы на выплату процентов

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство активов, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включается в стоимость актива.

Группа капитализирует расходы по займам, которых можно было бы избежать, в случае отсутствия затрат на квалифицируемый актив. Датой начала капитализации является дата, когда (а) Группа совершает расходы по строительству квалифицированного актива, (б) несет расходы по займам и (в) предпринимает действия, которые необходимы для подготовки актива для его намеченного использования или продажи. Капитализация прекращается, когда совершены все действия, необходимые для подготовки актива к его намеченному использованию или продаже.

Проценты или другие доходы от инвестиций не уменьшают сумму капитализируемых расходов по займам, кроме тех случаев, когда Группа получает финансирование с целью приобретения квалифицируемого актива и имеет инвестиционный доход от временного вложения данных средств.

Другие расходы по займам признаются как расходы по методу эффективной процентной ставки.

Примечание 5. Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

Перечисленные ниже новые и пересмотренные стандарты и интерпретации были впервые применены в текущем периоде, они оказали влияние на финансовые показатели, представленные в данной отчетности.

МСФО 27 «Консолидированная и индивидуальная финансовая отчетность» (пересмотренный) требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей пакета акций, не дающего права осуществлять контроль, даже в том случае, когда результаты по пакету акций, не дающего права осуществлять контроль, представляют собой дефицит.

Применение иных новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций не оказало значительного влияния на показатели финансовой отчетности, однако может оказать влияние на учет будущих операций или сделок.

Ряд новых выпущенных стандартов, поправок и интерпретаций еще не вступил в силу по состоянию на 31 декабря 2010 года и соответственно не был применен при составлении данной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

(в тысячах рублей)

Группа планирует применять данные стандарты, поправки и интерпретации с момента вступления их в силу и считает, что потенциально на операции Группы могут повлиять следующие:

МСБУ 24 Раскрытие информации по связанным сторонам (пересмотренный в 2009 году) вносит поправки в определение связанной стороны и упрощает раскрытие информации для предприятий связанных с государством. Пересмотренный стандарт уточняет и упрощает определение связанной стороны и убирает требование в отношении связанных с государством предприятий по раскрытию деталей всех операций с государством и организациями, связанными с государством. Группа приступит к применению пересмотренного стандарта, начиная с 1 января 2011 года. Когда пересмотренный стандарт будет применен, Группа и ее материнская компания будет должна раскрыть все операции между ее дочерними и связанными компаниями.

МСФО 9 Финансовые инструменты (опубликован в ноябре 2009 года с поправками от октября 2010 года) вносит новые требования по классификации и оценке финансовых активов и финансовых обязательств, и в отношении прекращения признания финансовых инструментов. МСФО 9 обязателен к применению для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты. Досрочное применение разрешено. На данный момент Группа оценивает влияние МСФО 9 на свою отчетность.

Примечание 6. Связанные стороны

Определение понятия «связанные стороны» дается в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

На 31 декабря 2010 и 2009 годов Правительство Российской Федерации являлось конечным контролирующим бенефициаром Группы (см. Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 все транзакции с прочими предприятиями, контролируемые государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 годов.

Группа Газпром и его дочерние компании

Операции с ОАО «Газпром» и дочерними компаниями были следующими:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Реализация		
Продажа электроэнергии	1 708 872	2 588 901
Продажа векселей	-	1 315 821
Доход в виде процента	-	36 040
Итого реализация	1 708 872	3 940 762
Покупка		
Покупка электроэнергии	(287 393)	-
Покупка топлива	(20 001 192)	(12 980 539)
Покупка векселей	-	(1 238 790)
Расходы в виде процента	-	(73)
Прочее	(134 231)	-
Итого покупка	(20 422 816)	(14 219 402)

Сальдо расчетов с дочерними компаниями Группы Газпром на конец периода было следующим:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	82 778	1 032 359
Денежные средства и их эквиваленты	-	172 477
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	7 095
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1 107 002	251 024

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ, цены на электроэнергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФСТ, а также на ценах,

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

(в тысячах рублей)

сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Банковские кредиты Общество получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируруемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Выручка		
Реализация тепловой энергии	7 476 816	7 462 484
Реализация электрической энергии	20 527 298	14 327 896
Прочая реализация	106 882	121 162
Итого выручка	28 110 996	21 911 542
Расходы		
Расходы по использованию воды	(1 828 511)	(1 697 270)
Покупка электрической энергии	(7 705 333)	(4 046 774)
Передача тепловой энергии	(869 163)	(1 347 188)
Расходы по выплате процентов	(656 155)	(252 718)
Услуги по обеспечению безопасности	(259 031)	(338 004)
Операционная аренда	(417 601)	(343 272)
Транспортные расходы	(55 206)	(12 414)
Доход в виде процента	46	23 709
Основные средства, полученные в качестве компенсации	-	1 376 517
Прочие операционные расходы	(796 142)	(738 972)
Итого расходы	(12 587 096)	(7 376 386)

В 2009 году Группа заключила компенсационный договор с Комитетом по благоустройству и дорожному хозяйству в отношении возмещения вреда, причиненного ТГК-1 в результате повреждения теплосетей в ходе производимых Комитетом работ по ремонту городских дорог. В связи с этим в 2009 году Группа получила и отразила поступление основных средств и соответствующего дохода в прибылях и убытках на общую сумму 1 376 517 тыс. рублей (см. Примечание 22).

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемыми государством:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	72 351	25 504
Дебиторская задолженность и авансы выданные	4 038 713	1 879 262
Заемные средства	11 221 191	3 220 057
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1 166 826	985 008

Прочие операции со связанными сторонами

Группа имела следующие существенные операции и сальдо расчетов с компанией-акционером «Fortum Power and Heat Oy»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Реализация электрической энергии	979 407	678 893
Дебиторская задолженность и авансы выданные	89 458	61 067

Операции и остатки с негосударственным пенсионным фондом раскрыты в Примечании 18.

Сделки с членами Совета директоров и высшим руководством

Общая сумма вознаграждения в форме заработной платы и премий, выплаченная членам Совета Директоров и Руководству Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, составила 129 436 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 105 857 тыс. рублей). Вся сумма вознаграждений соответствует определению краткосрочных вознаграждений работникам, данному в МСФО №19 «Вознаграждения работникам».

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

(в тысячах рублей)

Первоначальная стоимость	Производствен- ные здания	Гидротехничес-ки е сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2009 года	15 028 980	16 632 84	19 071 275	30 269 991	34 727 285	17 933 131	133 663 504
Поступления	4 149	4 828	38 107	50 050	13 578 543	194 427	13 870 104
Внутреннее перемещение	2 559 100	6 703	9 447 367	2 005 538	(16 796 204)	2 777 496	-
Выбытие	(15 335)	-	(2 035)	(871 588)	(93 675)	(298 138)	(1 280 771)
Реклассификация в активы, предназначенные для продажи	-	-	(33 332)	-	-	(192 194)	(225 526)
Конечное сальдо на 31 декабря 2010 года	17 576 894	16 644 373	28 521 382	31 453 991	31 415 949	20 414 722	146 027 311
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2009	(4 789 906)	(6 499 637)	(7 398 212)	(18 963 038)	(56 439)	(10 993 634)	(48 700 866)
Поступления	(707 352)	(472 640)	(724 02)	(673 30)	-	(723 147)	(3 300 468)
Выбытие	1 647	-	12 657	745 100	-	228 635	988 0
Реклассификация в активы, предназначенные для продажи	-	-	3 228	-	-	37 974	41
Восстановление убытка от обесценения за период	224 180	-	42 014	3 676 816	-	63 991	4 007 00
Начисление убытка от обесценения за период	-	-	(19 507)	(29 588)	9 493	(3 096)	(42 6
Конечное сальдо на 31 декабря 2010 года	(5 271 431)	(6 972 277)	(8 083 841)	(15 244 018)	(46 946)	(11 389 277)	(47 007 790)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	10 239 074	10 133 205	11 673 063	11 306 953	34 670 846	6 939 497	84 962 638
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 года	12 305 463	9 672 09	20 437 541	16 209 973	31 369 003	9 025 445	99 019 521

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

<i>(в тысячах рублей)</i>	Производствен- ные здания	Гидротехничес- кие сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2008 года	14 805 875	16 550 921	13 683 993	27 558 799	26 779 896	16 442 462	115 821 946
Поступления	1 201	-	39 960	-	18 255 133	97 805	18 394 099
Внутреннее перемещение	235 435	81 938	5 348 910	3 137 096	(10 251 949)	1 448 570	-
Выбытие	(13 531)	(17)	(1 588)	(425 904)	(55 795)	(55 706)	(552 541)
Конечное сальдо на 31 декабря 2009 года	15 028 980	16 632 842	19 071 275	30 269 991	34 727 285	17 933 131	133 663 504
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2008	(5 468 686)	(6 039 222)	(8 346 860)	(20 190 251)		(11 686 488)	(51 731 507)
Поступления	(574 470)	(512 303)	(524 107)	(635 360)		(544 450)	(2 790 690)
Выбытие	6 858		1 235	337 85		42 4	388 418
Восстановление убытка от обесценения за период	(220 877)		(64 425)	(270 224)	(56 43)	(110 102)	(722 067)
Начисление убытка от обесценения за период	1 467 269	51 8	1 535 945	1 794 939		1 304 956	6 154 980
Конечное сальдо на 31 декабря 2009 года	(4 789 906)	(6 499 637)	(7 398 212)	(18 963 038)	(56 43)	(10 993 634)	(48 700 866)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	9 337 189	10 511 699	5 337 133	7 368 548	26 779 896	4 755 974	64 090 439
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	10 239 074	10 133 205	11 673 063	11 306 953	34 670 846	6 939 497	84 962 638

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Общая сумма авансов под капитальное строительство без учета НДС, отраженная в составе основных средств 31 декабря 2010 года, составляет 2 749 378 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 5 582 257 тыс. рублей). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство отражен в составе прочих долгосрочных активов (см. Примечание 10) и в составе дебиторской задолженности (см. Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2010 года у Группы нет основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов (на 31 декабря 2009 года остаточная стоимость основных средств, переданных в качестве залога 1 376 522 тыс. рублей).

Общая сумма капитализированных процентов, рассчитанная с использованием ставки капитализации в размере 10% годовых, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, составляет 1 893 917 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 1 161 433 тыс. рублей).

Обесценение

Как указано в Примечании 3, Руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Анализ на наличие индикаторов обесценения был проведен по шести подразделениям, генерирующим денежные потоки: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Тепловая сеть Невского филиала, Кольский филиал, Карельский филиал (ГЭС) и Мурманская ТЭЦ.

По подразделениям, генерирующим денежные потоки, признаков обесценения обнаружено не было, за исключением Мурманской ТЭЦ. По Мурманской ТЭЦ Руководство признало убыток от обесценения основных средств в сумме 42 698 тыс. рублей.

Руководство приняло во внимание положительные тенденции на российском рынке электроэнергии и произвело переоценку восстанавливаемой суммы основных средств Группы на 31 декабря 2010 года. Таким образом, Руководство полагает, что резерв под обесценение основных средств, ранее созданный Группой в отношении активов Тепловой сети Невского филиала, должен быть восстановлен по состоянию на 31 декабря 2010 года. По оценкам Руководства, восстанавливаемая сумма составляет 4 007 001 тыс. рублей.

Индексы, использованные Руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на параметрах «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2011 год и плановый период 2012 и 2013 годов», одобренного на заседании Правительства РФ в сентябре 2010 года.

31 декабря 2009 года Руководство также произвело переоценку восстанавливаемой суммы основных средств. В результате резерв под обесценение основных средств, ранее созданный Группой в отношении активов, генерирующих электро- и теплоэнергию, был частично восстановлен по состоянию на 31 декабря 2009 года. По оценкам Руководства, восстанавливаемая сумма составила 6 154 980 тыс. рублей. Аналогично Руководство признало и убыток от обесценения основных средств Мурманской ТЭЦ в сумме 722 067 тыс. рублей.

Дисконтирование будущих денежных потоков от операционной деятельности по всем генерирующим денежные потоки единицам Группы проводилось на основе средневзвешенной стоимости капитала равной 12.20% (31 декабря 2009: 14.07%).

По мнению Руководства, существующий резерв под обесценение является наиболее точной оценкой, учитывающей всю совокупность текущих экономических условий, влияющих на Группу.

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
До года	109 991	94 988
От года до пяти лет	380 097	355 150
Более пяти лет	1 966 356	2 098 952
Итого операционная аренда	2 456 444	2 549 090

Примечание 8. Долгосрочные финансовые вложения

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Инвестиции в ОАО «Хибинская тепловая компания»	48 300	20 000
Прочие	10	10
Итого инвестиции	48 310	20 010

Примечание 9. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Текущий налог на прибыль	(702 482)	(579 588)

Расходы по отложенному налогу на прибыль	(1 206 877)	(1 701 813)
Расходы по налогу на прибыль	(1 909 359)	(2 281 401)

Налогооблагаемая прибыль обществ Группы рассчитана по ставке 20%, которая была определена Правительством Российской Федерации на 2010 и 2009 годы. Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Прибыль до налогообложения	9 082 537	10 631 677
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(1 816 507)	(2 126 335)
Налоговый эффект от рисков, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(92 852)	(155 066)
Расходы по налогу на прибыль	(1 909 359)	(2 281 401)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20% на 31 декабря 2010 и 2009 годов, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

В связи с существующей структурой Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

Отложенные налоговые обязательства:	31 декабря 2010 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2009 г.
Основные средства	(5 824 422)	(1 226 017)	-	(4 598 405)
Финансовые вложения	2 905	1 886	40 363	(39 344)
Дебиторская задолженность	(244 731)	(76 666)	-	(168 065)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	178 636	5 928	-	172 708
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	(1 727)	-	1 727
Долгосрочные займы	(44 075)	238	-	(44 313)
Прочие	34 432	20 027	-	14 405
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	(5 897 255)	(1 276 331)	40 363	(4 661 287)

	31 декабря 2009 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2008 г.
Отложенные налоговые обязательства:				
Основные средства	(4 598 405)	(1 797 356)	-	(2 801 049)
Финансовые вложения	(39 344)	50 100	(40 363)	(49 081)
Дебиторская задолженность	(168 065)	31 537	-	(199 602)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	172 708	(17 645)	-	190 353
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	1 727	(90 776)	-	92 503
Долгосрочные займы	(44 313)	(44 313)	-	-
Прочее	14 405	(3 531)	-	17 936
Итого отложенные налоговые обязательства	(4 661 287)	(1 871 984)	(40 363)	(2 748 940)

Отложенные активы по налогу на прибыль	31 декабря 2010 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	31 декабря 2009 г.
Основные средства	131 348	(2 273)	133 621
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	411 201	100 393	310 808
Дебиторская задолженность	9 769	(52 784)	62 553
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	36 946	23 114	13 832
Прочее	3 208	1 004	2 204
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	592 472	69 454	523 018

Отложенные активы по налогу на прибыль	31 декабря 2009 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	31 декабря 2008 г.
Основные средства	133 621	143 719	(10 098)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	310 808	12 064	298 744
Дебиторская задолженность	62 553	14 996	47 557
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13 832	903	12 929
Прочее	2 204	(1 511)	3 715
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	523 018	170 171	352 847

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность (беспроцентная)		17 828
Займы выданные	24 003	-
Простые векселя	8 892	10 083
Итого финансовая дебиторская задолженность	40 374	27 911
Нематериальные активы	458 420	454 375
Налог на добавленную стоимость в предоплате по капитальному строительству	93 380	155 555
Итого прочие внеоборотные активы	592 174	637 841

Нематериальные активы в основном представляют собой информационные и вычислительные системы, приобретенные компанией у сторонних организаций.

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Банковские векселя, сроком менее трех месяцев	-	61 400
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	179 629	275 417
Валютные банковские счета в Евро	97 589	242 757
Итого денежные средства и их эквиваленты	277 218	579 574

Примечание 12. Краткосрочные инвестиции

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Акции ОАО «Интер РАО ЕЭС»	-	445 881
Банковские векселя	-	104 541
Заем выданный	6 201	45 273
Итого краткосрочные инвестиции	6 201	595 695

По состоянию на 31 Декабря 2010 года акции ОАО «Интер РАО ЕЭС» были проданы за 456 477 тыс. рублей. В результате реализации, резерв по справедливой стоимости, отраженный ранее в прочем совокупном доходе в сумме 201 815 тыс.рублей, был перенесен в прочие операционные доходы. Финансовый результат данной операции в сумме 212 411 тыс. рублей был отражен как прибыль от выбытия инвестиций (см. Примечание 22).

Примечание 13. Активы, предназначенные для продажи

На 31 декабря 2010 года основные средства остаточной стоимостью 184 324 тыс. рублей были классифицированы как активы, предназначенные для продажи (см. Примечание 7). В соответствии с условиями договора с покупателем, подписанного в январе 2011 года, эти активы будут проданы за 233 192 тыс. рублей в течение 2011 года.

Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 476 029 тыс. рублей (31 декабря 2009: 374 676 тыс. рублей)	9 157 203	5 371 666
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 30 400 тыс. рублей (31 декабря 2009: 112 790 тыс. рублей)	213 531	39 792
Итого дебиторская задолженность	9 370 734	5 411 458
НДС к возмещению	1 293 818	3 656 693
Авансы, выданные поставщикам	55 828	939 330
Прочие налоги к возмещению	42 278	16 358
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	10 762 658	10 023 839

Примечание 15. Материалы

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Топливо	1 710 532	1 360 013
Запчасти	388 318	415 575
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	439 518	367 622
Итого материалы	2 538 368	2 143 210

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 34 248 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года (по состоянию на 31 декабря 2009 года: 6 367 тыс. рублей).

Примечание 16. Капитал**Акционерный капитал**

Акционерный капитал Группы на 31 Декабря 2010 и 2009 годов составлял 38 543 414 тыс. рублей включая 3 854 341 417 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0.01 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены.

Дивиденды

В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая

прибыль. В 2010 году чистая прибыль Общества, опубликованная в ежегодной отчетности, составила 3 606 945 тыс. рублей (в 2009 году: 3 366 287 тыс. рублей). Исходящий остаток накопленного убытка, включая прибыль текущего года, составил 8 537 501 тыс. рублей (на 31 декабря 2009 года:

11 813 204 тыс. рублей). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, открыты для неоднозначных интерпретаций. Соответственно, по мнению Руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.

На Общем собрании акционеров 28 июня 2010 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года в сумме 168 314 тыс. рублей.

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная ставка процента	Срок погашения	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Долгосрочные облигации	Рубли	16.99%	2014	5 000 000	5 000 000
Долгосрочные облигации	Рубли	8.5%	2014	923 126	921 939
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	Евро	EURIBOR + 3%	2014	651 535	901 142
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	Евро	EURIBOR + 2.75%	2010	-	173 551
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	EURIBOR + 2.00%	2015	90 750	119 319
ОАО «АБ Россия»	Рубли	5-7.2%	2011, 2013, 2012,	1 200 000	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	Рубли	6.5%	2013	1 969 405	2 700 000
ООО «Барклайс Банк»	Рубли	6.9%	2013	1 000 000	-
ОАО «ВТБ Северо-Запад»	Рубли	6.95-7.1%	2012	4 700 600	-
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	6.8-6.9%	2013	3 700 000	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	Рубли	6.8%	2015	1 124 505	-
ОАО «Альфа-Банк»	Рубли	6.8%	2015	2 000 000	-
				22 359 921	9 815 951
За вычетом: текущей части					
Выпущенные долгосрочные облигации				(5 000 000)	
Северный Инвестиционный банк (СИБ)				(186 153)	(200 254)
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)				-	(173 551)
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)				(20 167)	(21 695)
ОАО «ВТБ Северо-Запад»				(859 400)	
Итого долгосрочные кредиты и займы				16 294 201	9 420 451

7 июля 2009 года Группа разместила 5 000 000 облигаций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая со ставкой купона 16,99%, сроком погашения в 2014 году и оффертой в 2011 году.

Соответствие условиям соглашений

В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов Группа обязана выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- поддерживать определенные соотношения между прибылью до амортизации, процентов и налогов и финансовыми расходами, общей задолженности к капиталу, текущих активов к краткосрочным обязательствам;
- поддерживать ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения. Руководство полагает, что у Общества отсутствуют предпосылки к нарушению условий соглашений.

Примечание 18. Пенсионные обязательства

Группа использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), являющегося отдельным юридическим лицом, а часть – без его привлечения. Пенсионные планы с установленными взносами являются незначительными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Группой на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом ТГК-1 и считается достаточной для

финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как ТК-1 имеет возможность востребовать их, таким образом, план является нефондированным.

Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Дополнительно к программе негосударственного пенсионного обеспечения Группа предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как одновременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана, его активах и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года.

Обязательства по пособиям, отраженные в бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	919 323	1 043 001
Непризнанный чистый актуарный убыток	36 637	(114 770)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(64 299)	(155 437)
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	891 661	772 794

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Стоимость текущих услуг	62 743	47 729
Расходы по процентам	85 105	84 533
Стоимость прошлых услуг	1 929	17 881
Актуарный убыток по обязательствам	(5 994)	6 872
Выходные пособия	139 750	31 285
Итого	283 533	188 300

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	1 043 001	954 886
Стоимость текущих услуг	62 743	47 729
Расходы по процентам	85 105	84 533
Стоимость прошлых услуг	(89 209)	-
Выплаченные пенсии	(79 100)	(70 488)
Актуарный убыток	(103 217)	26 341
Пенсионные обязательства на конец года	919 323	1 043 001

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	8.00%	9.00%
Будущий рост заработной платы	7.50%	9.00%
Будущий уровень инфляции	6.00%	6.50%

Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка		31 декабря 2009	
		процента, %	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009	31 декабря 2009
ОАО «ВТБ Северо-Запад»	Рубли	9.7-12.3%	840 000	-	500 000
ОАО «Альфа-Банк»	Рубли	17.5%	-	-	1 230 000
ЗАО «Газэнергопромбанк»	Рубли	14.5%	-	-	1 200 000
ОАО «АБ Россия»	Рубли	5-18%	-	-	250 000
ЗАО «ЮниКредит Банк»	Рубли	12.15%	-	-	1 300 000
ОАО «Балтинвестбанк»	Рубли	12%	-	-	742 250
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:					
Выпущенные долгосрочные облигации	Рубли	16.99%	5 000 000	-	-
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	EURIBOR+2.00%	20 167	-	21 695
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	Евро	EURIBOR+2.75%	-	-	173 551
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	Евро	EURIBOR+3%	186 153	-	200 254

ОАО «ВТБ Северо-Запад»	Рубли	6.95-7.1%	859 400	-
Итого краткосрочные заемные средства			6 905 720	5 617 750

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 403 848	2 792 198
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	2 428 919	5 416 898
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	364 329	434 731
Начисленные проценты по кредитам	56 445	77 365
Итого кредиторская задолженность	6 253 541	8 721 192
Авансы полученные	1 115 330	882 848
Кредиторская задолженность перед персоналом	342 271	151 427
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	7 711 142	9 755 467

Примечание 21. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Налог на имущество	174 375	157 914
Налог на воду	13 643	67 419
Единый социальный налог	54 429	1 367
Налог на добавленную стоимость	233 811	347 947
Прочие налоги	95 835	77 712
Итого	572 093	652 359

Примечание 22. Расходы по текущей деятельности, нетто

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Расходы на топливо	21 636 975	15 692 676
Вознаграждение работникам	5 517 651	5 149 671
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	8 703 426	4 740 156
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 383 587	2 790 690
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 879 363	1 783 650
Расходы по водоснабжению	1 880 446	1 708 434
Передача тепловой энергии	869 163	1 191 920
Налоги, кроме налога на прибыль	1 068 364	1 031 958
Расходы на услуги системного оператора	638 138	603 983
Расходы на приобретение прочих материалов	374 080	375 481
Расходы на аренду	557 760	326 095
Расходы на страхование	218 229	215 890
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	71 138	205 262
Убыток от выбытия основных средств	122 908	129 729
(Прибыль)/Убыток от продажи инвестиций	(212 411)	18 128
Компенсация от муниципальных органов власти	-	(1 376 517)
Обесценение инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	(266 501)
Резерв (восстановление резерва) под обесценение материалов	27 881	(10 952)
Прочие операционные доходы	(188 921)	(405 986)
Прочие операционные расходы	2 315 485	2 478 650
Итого операционные расходы, нетто	48 863 262	36 382 417

В 2009 году Группа заключила компенсационный договор с Комитетом по благоустройству и дорожному хозяйству в отношении возмещения вреда, причиненному ТГК-1 в результате повреждения теплосетей в ходе производимых Комитетом работ по ремонту городских дорог. В связи с этим в 2009 году Группа получила и отразила поступление основных средств и соответствующего дохода в прибылях и убытках на общую сумму 1 376 517 тыс. рублей (см. Примечание 6).

Примечание 23. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Доход в виде процентов	4 165	122 377
Доход от продажи банковских векселей	4 015	152 907

Курсовые разницы	80 601	-
Эффект от дисконтирования	-	243 636
Итого финансовый доход	88 781	518 920
Затраты на выплату процентов	(205 581)	(223 455)
Курсовые разницы	-	(64 280)
Эффект от дисконтирования	(5 595)	-
Итого финансовые доходы, нетто	(211 176)	(287 735)

Примечание 24. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	7 201 814	8 350 276
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	3 854 341 417	3 854 341 417
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1 – базовая и разводненная, руб	0.0019	0.0022

Примечание 25. Договорные обязательства

Обязательства по поставкам топлива

Группой заключен ряд договоров на покупку топлива. Основным поставщиком газа является ЗАО «Петербургрегионгаз» (дочернее общество ОАО «Газпром», контролируемого государством); поставщиком угля – ОАО «Сланцевский завод «Полимер». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2010 года сумма договорных обязательства Группы по строительству объектов основных средств составляла 16 838 739 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2009 года: 16 408 245 тыс. рублей).

Примечание 26. Условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая Обществом прибыль продолжают периодически и в разной степени подвергаться влиянию политических, законодательных, налоговых и административных изменений в Российской Федерации, включая изменение норм охраны окружающей среды.

Страхование

Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению Руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе, и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям и достаточно частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к ее операциям и деятельности может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, операции и деятельность, которые не были оспорены в прошлом, будут оспорены. В октябре 2006 года Высший арбитражный суд направил в суды низшей инстанции рекомендации по пересмотру налоговых дел, предоставив системный план борьбы с уклонением от налогов, и существует вероятность, что это значительно повысит степень детализации и частоту проверок.

Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 31 декабря 2010 года, по оценкам Группы, по некоторым операциям и документам у нее имеются потенциальные обязательства, связанные с подверженностью риску возникновения налоговых претензий, на общую сумму 851 698 тыс. рублей.

Кроме этого, не все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием энергетической отрасли, специально предусматриваются налоговым и прочим законодательством. В связи с этим существует вероятность возникновения налоговых и иных претензий, основанных на законодательстве, в отношении различных интерпретаций, сделок и решений, имевших место в процессе реорганизации и реформирования.

Охрана окружающей среды

Законодательство в области охраны окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии формирования, и позиция государственных органов по этому вопросу постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений законодательных норм и развития процессуальной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. Исходя из норм действующего законодательства, Руководство полагает, что Группа не имеет существенных обязательств, связанных с устранением ущерба окружающей среде.

Выполнение условий кредитных соглашений

Группа имеет ряд обязательств, связанных с его долгосрочными заимствованиями (см. Примечание 17). Невыполнение данных обязательств может повлечь негативные последствия, заключающиеся в увеличении стоимости заимствования и объявлении Группы банкротом. Руководство уверено, что Группа сможет выполнять взятые на себя обязательства.

Примечание 27. Управление финансовыми рисками

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков, включая рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие риски), кредитный риск и риск ликвидности. Группа не проводит политики хеджирования финансовых рисков.

Кредитный риск

Финансовые активы, в которых преимущественно концентрируется кредитный риск Группы, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, Руководство Общества полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Группа осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта. В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
СЭБ Банк	Fitch	AAA (rus)	BBB+	-	35 643
ОАО «Сбербанк России»	Fitch	-	BBB	30 302	23 499
ОАО «НБ Траст»	Moody's	-	Saa1	1 256	60 733
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch	AA-(rus)	BB	214	4 137
ОАО «ВТБ»	Fitch	AAA (rus)	BBB	42 043	2 000
ОАО «АБ Россия»	Fitch	BBB (rus)	B	161 108	4
ЗАО «Газэнергопромбанк»	Moody's	Aa3	Ba3/NP	-	384 400
ОАО «Балтинвестбанк»	Moody's	-	B3	-	9
ОАО «ВТБ»	Fitch	AAA(rus)	BBB	-	39 770
ОАО «Балтийский банк»	Moody's	-	-	9 025	9 887
ЗАО «ЮниКредит Банк»	Fitch	AAA (rus)	BBB+	3	32
ЗАО «Собинбанк»	Moody's	-	B3	29 432	18 612
Прочие	-	-	-	3 835	848
Итого денежные средства и их эквиваленты				277 218	579 574

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовались максимальной подверженностью кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	277 218	579 574
Краткосрочные инвестиции (Примечание 12)	6 201	595 695
Общая сумма дебиторской задолженности (Примечание 14)	9 370 734	5 411 458
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	40 374	27 911
Итого	9 694 527	6 614 638

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Конечные потребители	6 929 912	3 647 095
Оптовые покупатели	1 483 423	1 032 501
Свободный рынок	820 633	622 325
Экспорт	136 766	109 537
Итого	9 370 734	5 441 458

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Полностью реализованная	Просроченная задолженность	Безнадежная задолженность
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2010 г.	5 114 868	4 255 866	506 429
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2009 г.	4 005 065	1 406 393	487 466

Полностью реализованная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Полностью реализованная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству независимых конечных потребителей. Таким образом, кредитный риск в достаточной степени распределен.

Просроченная дебиторская задолженность (без учета резерва под обесценение) имеет следующую структуру по времени возникновения:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
До 45 дней	2 306 644	579 487
От 45 до 90 дней	321 486	229 998
Более 90 дней	1 627 736	596 908
Итого	4 255 866	1 406 393

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Резерв под обесценение на 1 января	487 466	289 040
Начисление убытка от обесценения в течение периода	438 905	198 426
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(396 751)	-
Использование в течение периода	(23 191)	-
Резерв под обесценение на 31 декабря	506 429	487 466
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	28 984	6 836

Валютный риск

Группа отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Группы валютному риску по состоянию на 31 декабря 2010 года.

	Рубли	Евро	Всего
Финансовые активы в валюте			
Денежные средства и их эквиваленты	179 629	97 589	277 218
Краткосрочные инвестиции	6 201	-	6 201
Общая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности	9 233 923	136 811	9 370 734
Прочие внеоборотные активы	40 374	-	40 374
Итого активы	9 460 127	234 400	9 694 527
Финансовые обязательства в валюте			
Долгосрочные заемные средства	(15 758 236)	(535 965)	(16 294 201)
Краткосрочные заемные средства	(6 699 400)	(206 320)	(6 905 720)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(6 253 541)	-	(6 253 541)
Финансовые обязательства в валюте	(28 711 177)	(742 285)	(29 453 462)
Чистый остаток	(19 251 050)	(507 885)	(19 758 935)

На 31 декабря 2009 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Долл. США	Евро	Всего
Финансовые активы в валюте				
Денежные средства и их эквиваленты	336 817	20	242 737	579 574
Краткосрочные инвестиции	595 695	-	-	595 695
Общая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности	5 301 411	510	109 537	5 411 458
Прочие внеоборотные активы	27 911	-	-	27 911
Итого активы	6 261 834	530	352 274	6 614 638
Финансовые обязательства в валюте				
Долгосрочные заемные средства	(8 621 939)	-	(798 512)	(9 420 451)
Краткосрочные заемные средства	(5 222 250)	-	(395 500)	(5 617 750)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(8 721 192)	-	-	(8 721 192)
Финансовые обязательства в валюте	(22 565 381)	-	(1 194 012)	(23 759 393)
Чистый остаток	(16 303 547)	530	(841 738)	(17 144 755)

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам и способностью контролировать рыночную позицию.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

На 31 декабря 2010 г.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 1 месяца до года	От 1 года до 5 лет	Итого
Долгосрочные и краткосрочные облигации	5 923 126	6 143 503	-	-	5 000 000	1 143 503	6 143 503
Долгосрочные и краткосрочные займы	17 276 795	17 276 795	-	-	1 905 720	15 371 075	17 276 795
Общая сумма финансовых обязательств	6 253 541	6 253 541	3 936 301	586 817	1 730 423	-	6 253 541
Итого	29 453 462	29 673 839	3 936 301	586 817	8 636 143	16 514 578	29 673 839

На 31 декабря 2009 г.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 1 месяца до года	От 1 года до 5 лет	Итого
Долгосрочные и краткосрочные облигации	5 921 939	6 143 503	-	-	-	6 143 503	6 143 503
Долгосрочные и краткосрочные займы	9 116 262	9 116 262	350 126	1 366 636	3 900 988	3 498 512	9 116 262
Общая сумма финансовых обязательств	8 721 192	8 721 192	6 285 440	671 356	1 764 396	-	8 721 192
Итого	23 759 393	23 980 957	6 635 566	2 037 992	5 665 384	9 642 015	23 980 957

На 31 Декабря 2010 денежные потоки по контрактным финансовым обязательствам были пересчитаны в рубли с использованием следующих валютных курсов: официальный курс ЦБ РФ на 31 Декабря 2010 1 ЕВРО = 40.3331 РУБ. (31 Декабря 2009: 1 ЕВРО = 43.3883 РУБ.). Процентная ставка по валютным кредитам рассчитывалась с использованием эффективной ставки EURIBOR на 31 Декабря 2010 года в размере 1.507 % (31 Декабря 2009 г.: 1.248%).

Рыночный риск

Группа экспортирует часть производимой электроэнергии в Финляндию и Норвегию и подвержена валютным рискам, возникающим в связи с курсовой разницей, главным образом, в связи с курсом евро. Валютным рискам подвержены

заемные средства, деноминированные в иностранной валюте (см. Примечание 17 и 19). У Группы отсутствуют механизмы, которые бы могли смягчить эти риски.

По состоянию на 31 декабря 2010 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 10% (2009 год: 10%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 50 788 тыс. рублей в год (2009 год: 84 174 тыс. рублей). Так как Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Риск изменения процентных ставок

Текущая выручка Группы и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Группы является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие снижения процентных ставок. По состоянию на отчетную дату подверженность Группы процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Инструменты с фиксированной ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	11 917 036	8 621 939
Краткосрочные кредиты и заемные средства	5 000 000	5 222 250
Инструменты с плавающей ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	4 377 165	798 512
Краткосрочные кредиты и заемные средства	1 905 720	395 500
Итого	23 199 921	15 038 201

Группа анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования. На базе такого сценарного анализа Группа рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 1% приведет к увеличению/уменьшению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, приблизительно на 50 263 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года: 9 552 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2010 года группа не владела какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Группа не использует производные ценные бумаги в качестве инструментов хеджирования в соответствии с моделью хеджирования по справедливой стоимости, поэтому изменение процентной ставки на отчетную дату не будет оказывать влияния на финансовый результат Группы.

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость долгосрочного облигационного займа (включая текущую часть), оцененная руководством на основе прогнозируемых будущих потоков денежных средств и рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных инструментов, меньше текущей стоимости на 220 377 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года (на 31 декабря 2009 года меньше текущей стоимости на 221 564 тыс. рублей).

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости и проводит анализ финансовых активов и обязательств с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, относятся к первому уровню.

Управление капиталом

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Группа может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые.

Аналогично другим компаниям отрасли Группа осуществляет мониторинг структуры капитала путем определения уровня финансового рычага (левериджа), рассчитываемого как отношение чистого долга к совокупному капиталу. Чистый долг в свою очередь определяется как разница между совокупными заимствованиями (включая краткосрочные и долгосрочные заемные средства в соответствии с данными консолидированной отчетности) и денежными средствами и их эквивалентами. Совокупный капитал рассчитывается путем суммирования собственного (акционерного) капитала (за вычетом доли меньшинства) и чистого долга. Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками (см. Примечание 17 и 19).

В течение 2010 года стратегия Группы, оставшаяся неизменной с 2009 года, заключалась в поддержании финансового рычага (отношения долга к собственному капиталу) на уровне, не превышающем 0,6. Уровень финансового рычага по состоянию на 31 декабря 2010 и 31 декабря 2009 года приведен ниже:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Общая сумма заемных средств	23 199 921	15 038 201
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	7 711 142	9 755 467
За вычетом: денежных средств и эквивалентов денежных средств	(277 218)	(579 574)
Чистая задолженность	30 633 845	24 214 094
Собственный капитал	75 445 929	68 460 812
Итого капитал	106 079 774	92 674 906
Доля заемного капитала в структуре капитала	28,88%	26,13%
Доля собственного капитала в структуре капитала	71,12%	73,87%
Соотношение собственного и заемного капитала	0.41	0.35

Примечание 28. Информация по сегментам

Группа осуществляет свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии в одном географическом сегменте - на территории Российской Федерации (см. Примечание 4). Основными покупателями Группы являются региональные оптовые продавцы электрической энергии. Руководство Группы считает, что деятельность Группы не зависит от какого-либо конкретного покупателя.

В функции Правления Общества входит распределение ресурсов между сегментами и оценка эффективности деятельности сегментов. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии. Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Учитывая обособленность каждого филиала Общества и их расположение, Группа выделяет шесть основных отчетных сегментов: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть Невского филиала, Кольский филиал, ГЭС Карельского филиала, Мурманская ТЭЦ. Все отчетные сегменты расположены на территории РФ. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов Правлением Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств.

За год, закончившийся 31 декабря 2010 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть Невского филиала	Кольский филиал	ГЭС Карельского филиала	Мурманская ТЭЦ	Итого по операционным сегментам
Выручка:	30 623 667	3 931 699	7 008 975	7 433 885	4 018 606	3 799 628	56 816 460
включая экспорт	-	979 407	-	1 108 823	-	-	2 088 230
Амортизация основных средств	1 337 376	191 055	1 222 738	294 278	294 983	42 999	3 383 428
Прибыль/убыток сегмента	1 307 584	1 823 638	3 201 656	2 859 147	811 191	(545 929)	9 457 287
<i>Прочие неденежные операции:</i>							
Восстановление убытка от обесценения	-	-	4 007 001	-	-	-	4 007 001
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	-	-	(42 698)	(42 698)

**За год, закончившийся
31 декабря 2009 года**

Выручка:	22 457 324	2 716 976	3 523 069	6 069 921	3 604 551	2 978 155	41 349 996
включая экспорт	-	678 894	-	1 008 220	-	-	1 687 114
Амортизация основных средств	1 178 124	134 815	1 071 973	256 735	210 218	51 820	2 903 685
Прибыль/убыток сегмента	1 136 390	1 602 559	1 395 518	2 119 749	964 692	(62 069)	7 156 839
<i>Прочие не денежные операции:</i>							
Восстановление убытка от обесценения	4 294 989	-	1 859 991	-	-	-	6 154 980
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	-	-	(722 067)	(722 067)

Сверка прибыли от текущей деятельности по сегментам, сформированной на основании российского законодательства, с прибылью от текущей деятельности по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Прибыль от текущей деятельности по отчетным сегментам	9 457 287	7 156 839
<i>Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:</i>		
Амортизация	19 321	212 149
Восстановление / (начисление) убытка от обесценения основных средств, нет	3 964 303	5 432 913
Резерв по дебиторской задолженности	199 391	(32 311)
Резерв по налогам	-	209 916
Актuarные убытки	(118 867)	(86 527)
Эффект от дисконтирования	(5 595)	243 636
Капитализированные проценты	745 582	456 878
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	201 815	(201 815)
Резерв по налогу на прибыль	-	120 136
Исключение внутрисегментной выручки	(2 712 592)	-
Исключение внутрисегментных расходов	524 225	-
Прочие корректировки	(104 779)	26 006
<i>Нераспределенные затраты:</i>		
Вознаграждение работникам	(427 885)	(428 594)
Расходы по аренде	(190 642)	(206 627)
Консультационные услуги	(121 900)	(151 767)
Прочие корпоративные расходы	(2 347 127)	(2 119 155)
Операционная прибыль	9 082 537	10 631 677

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
ТЭЦ Невского филиала	60 728 191	50 232 751
ГЭС Невского филиала	7 233 720	6 691 912
Теплосеть Невского филиала	15 042 245	14 014 385
Кольский филиал	10 232 209	9 835 386
ГЭС Карельского филиала	4 704 837	4 539 003
Мурманская ТЭЦ	3 298 844	2 311 293
Итого по операционным сегментам	101 240 046	87 624 730

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
Общая стоимость активов по отчетным сегментам	101 240 046	87 624 730
<i>Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:</i>		
Корректировка по основным средствам	11 105 506	6 343 523
Резерв по дебиторской задолженности	(102 003)	(301 394)
Отложенные налоговые активы	174 588	203 365
Дисконтирование дебиторской задолженности.	(29 279)	(24 871)
Исключение внутрисегментной дебиторской задолженности	(1 233 386)	(11 585)
Прочие корректировки	(173 455)	(63 483)
<i>Нераспределенные активы</i>	3 039 229	5 715 540
Итого активы (МСФО)	114 021 246	99 485 825

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а также те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность, денежные средства на счетах в банках, депозиты, материалы и основные средства, контроль за которыми осуществляет Руководство.

Руководством Общества не рассматривается информация об обязательствах операционных сегментов с целью принятия решения о распределении ресурсов, ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

Примечание 29. События после отчетной даты

Займы

За период с 1 января 2011 года по 14 марта 2011 года Группа погасила краткосрочные кредиты, отраженные в отчетности на 31.12.2010 года, на общую сумму 2 828 805 тыс. рублей.

**Положение об учетной политике
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
на 2011 год**

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

1.2. ОАО «ТГК-1» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется каждым филиалом и структурным подразделением Общества. Бухгалтерский и налоговый учет Исполнительного аппарата Общества осуществляется – Центральной бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером Общества.

2.2. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.3. В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета, график (правила) документооборота, список форм внутрифирменной отчетности, основные принципы составления калькуляций и распределения расходов.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета (Приложение №1).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством (Приложение 4).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 3).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.9. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.10. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества, филиалов и представительств имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

3.11. Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.12. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками.

3.13. Руководствуясь положениями законодательства, учитывая различное местонахождение подразделений предприятия и существенный документооборот, ОАО «ТГК-1» использует в своей деятельности круглые печати обособленных подразделений, введенные соответствующими приказами по предприятию, в том числе для заверения копий документов.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

5. Уровень существенности и порядок исправления существенных ошибок

5.1. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период составляет сумму по определенной статье отчетности, отношение которой к общему итогу соответствующих данных (группы соответствующих статей) за отчетный год составляет более 5 процентов.

5.2. Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

6. Учет основных средств

6.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

6.2. К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств (ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н, с последующими изменениями и дополнениями), принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

6.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6.4. По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

6.5. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

6.6. По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. По объектам основных средств, переданным по договорам купли-продажи, при условии неспособности объектов приносить организации экономические выгоды, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем подписания акта приема-передачи.

6.7. На основании Приказа Руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

6.8. Приобретенные книги, брошюры и другие издания, относимые Обществом к профессиональным (профильным) изданиям, признаются в качестве объектов основных средств, если в отношении них выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01. Для таких объектов применяются правила, установленные для основных средств. Печатные издания, включенные ранее в библиотечный фонд, списываются на затраты или на счет учета добавочного капитала по мере их выбытия.

6.9. Выбытие объекта основных средств, передаваемого в счет вклада в уставный (складочный) капитал, паевой фонд в размере его остаточной стоимости отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета расчетов и кредиту счета учета основных средств.

В случае полного погашения стоимости такого объекта, имущество передается в условной оценке, с отнесением суммы оценки на финансовые результаты. Условная оценка принимается равной 1 рубль.

7. Учет нематериальных активов

7.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н.

7.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Если срок полезного использования НМА не указан в договоре, то он определяется комиссией, которая создается приказом руководителя.

7.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

8. Учет финансовых вложений

8.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (с изменениями и дополнениями).

8.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

8.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

8.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

8.6. 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.

8.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на прочие доходы (расходы).

8.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

8.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

9. Учет материально-производственных запасов

9.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

9.2. Имущество стоимостью не более 40 000 рублей за единицу включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

9.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости. При списании бензина – метод оценки по фактической себестоимости.

9.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

9.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

9.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

9.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

9.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

9.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

10. Учет расходов будущих периодов

10.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов.

10.2. Расходы будущих периодов списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

По договорам страхования при уплате взноса в рассрочку расходы списываются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (месяц, квартал, полугодие, год). Определение срока списания расходов соответствует методу, принятому в налоговом учете.

10.3. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

10.4. Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

11. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

11.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

11.2. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

11.3. Прочие активы Общества, его филиалов и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

11.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

11.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

11.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

11.8. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Отложенные налоги

12.1. Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

12.2. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

12.3. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

13. Учет финансовых результатов

13.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

13.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой поступают регулярно.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

13.3. Прочими доходами являются 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 дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99 «Доходы организации».

13.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №5).

13.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи».

13.6. Учет затрат на производство и потребление электро- и теплоэнергии на собственные нужды осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 6.

13.7. Затраты общесистемных подразделений передаются подразделениям основного производства по фактической себестоимости работ (услуг) в соответствии с внутрисистемными соглашениями, на основании актов выполненных работ. Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счет «Внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям» (сч.79/20). Фактическая себестоимость работ (услуг) общесистемных предприятий пересчитывается ежемесячно (до 05 числа следующего месяца) как сумма фактических затрат отчетного месяца.

13.8. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручке по видам деятельности.

13.9. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

13.10. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

13.11. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

13.12. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

13.13. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

13.14. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

13.15. Налог на имущество по Обществу отражается на счетах учета затрат.

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно- конструкторские и технологические работы.

14.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

14.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

14.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

14.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

14.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

15. Учет депозитных вкладов

15.1. Учет движения денежных средств, вложенных Обществом в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и т.п.) ведется на счете 55 субсчет «Депозиты» и отражается в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

16. Информация по сегментам

16.1. В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. №143н Общество признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам). В случае осуществления Обществом реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ, раскрывается информация по географическим регионам.

17. События после отчетной даты

17.1. События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

18.1. Бухгалтерский учет условных оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/10, утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

19. Информация по прекращаемой деятельности

19.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации организации (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.02 № 66н.

20. Информация об аффилированных лицах

20.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитных организаций, либо иных специальных целей.

20.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

20.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

21. Показатели отчетности

21.1 С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности.

22. Налоговый учет

22.1. Организация налогового учета

22.1.1. Общество 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.

22.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами, обособленными подразделениями (филиалами и структурными подразделениями) Общества.

22.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, в части, относящейся к выплатам Исполнительного аппарата, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении НДС, в части относящейся к выплатам исчисляемым филиалами и обособленными подразделениями Общества, налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых филиалами и обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими филиалами и обособленными подразделениями.

22.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

22.1.5. Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

22.1.6. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений Общества.

22.1.7. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом, филиалами и обособленными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

22.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

22.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых филиалами и обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих филиалов и обособленных подразделений.

22.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

22.3. Расчеты с бюджетом

22.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

22.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

22.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей Учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности (ст.275_1 НК РФ).

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем

введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Расчет налогооблагаемой базы производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а также данных специальных бухгалтерских программ, трансформируемых в налоговые регистры.

22.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- Курсовых, суммовых разниц.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 11 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией.

Пониженные нормы амортизации по объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 40 000 руб., то они признаются расходом единовременно.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

- спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).
- объекты внешнего благоустройства (в случае если эти затраты произведены после сдачи объекта в эксплуатацию) и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с практической и эстетической точки зрения пространства (п.2 ст.256 НК РФ).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладки «под нагрузкой» включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в периоде их возникновения. (Понятие пусконаладочные работы «вхолостую» и «под нагрузкой» определены в письме Госстроя России №НК-6848/10 от 27.10.03).

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

Расходы на приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее 20 000 рублей и обновление программ для ЭВМ относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, и списываются единовременно (пп.26 п.1 ст.264).

22.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

- материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 статьи 254 НК РФ;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в следующих размерах от первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса:

Амортизационная группа	% расходов
Первая группа	10
Вторая группа	10
Третья группа	10
Четвертая группа	10
Пятая группа	10
Шестая группа	10
Седьмая группа	10
Восьмая группа	10
Девятая группа	10
Десятая группа	10
Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 1.01.2002 и имеющие срок фактического использования до 1.01.2002 больше, чем срок полезного использования согласно Пост. Правительства №1 (дополнительная)	10

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по стоимости единицы запасов, при списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров (ст.268 НК РФ).

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств или в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.

22.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как прочие доходы. Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты отчетного (налогового) периода, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

22.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения Общество создает резерв по сомнительным долгам в конце каждого отчетного (налогового) периода, который рассчитывается в соответствии с положениями ст.266 НК РФ. Для расчета резерва по сомнительным долгам каждым структурным подразделением Общества на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности. Результаты инвентаризации оформляются в соответствии с формами, разработанными Обществом (п.2.26 Приложения 3) и направляются в Управление для формирования сводного акта инвентаризации (п.2.25 Приложения 3). По итогам отчетного (налогового) периода неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам переносится на следующий отчетный (налоговый) период (п.5 ст.266 НК РФ). При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в размере не более увеличенной в 1.8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по рублевым обязательствам и в размере не более уменьшенной в 0,8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по валютным обязательствам.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

22.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Компания самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении.

22.5 Налог на добавленную стоимость

22.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, учитываются в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

22.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам, имущественным правам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящимся к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке:

1. Определяется доля реализации энергии на экспорт, облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) за каждый месяц отдельно: как соотношение количества электроэнергии поставленной на экспорт к общему количеству выработанной электроэнергии. Показатели поставленной на экспорт и выработанной всего электроэнергии определяются в кВт.ч. на последний день каждого месяца, входящего в отчетный налоговый период. В качестве первичного учетного документа для расчета доли используется справка «Итого реализации ОАО «ТГК-1» за _____ 2011 года» (п. 1.9. Приложения №3)
2. Определяются суммы НДС, выставленные поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт, облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведения соответствующих долей (п.1) на общую сумму НДС, выставленную поставщиками в налоговом периоде (без учета авансов полученных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг) и авансов, уплаченных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав)). Данные суммы уменьшают сумму вычетов НДС на внутреннем рынке в текущем налоговом периоде и возмещаются согласно статье 165 НК (Раздел 4 декларации по НДС) по мере формирования полного комплекта документов, необходимого для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки, отдельно по каждому месяцу.
3. Расчет доли производится только на основании данных первичной декларации и не пересчитывается при подаче уточненных расчетов по внутреннему рынку.

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

22.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата, филиалов и обособленных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы

и обособленные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставяемых покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- код филиала или структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества (Приложение № 2);
- уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения.

В случае предъявления к вычету лишь части НДС по счет-фактуре, в книге покупок регистрируется только вычитаемый налог, определяемый по счет-фактуре или по расчету.

Счет-фактура может быть составлен и выставлен как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком.

22.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

22.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

23. Изменения учетной политики

23.1. Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету, а также в случае разработки Обществом новых способов ведения бухгалтерского учета.

23.2. Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.