ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества

«Территориальная генерирующая компания №1»

Код эмитента: | 0 | 3 | 3 | 8 | 8 | – | D |

за II квартал 20 08 года

Место нахождения эмитента: *191186, Российская Федерация, г. 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 ОАО «ТГК-1»	В.Н. Родин
Дата « 14 » августа 20 08 г.	(подпись)
Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»	Р.В.Станишевская
Дата « 14 » августа 20 08 г.	(подпись)

Контактное лицо:	Начальник отдела ценных бумаг Максимова Антонина Николаевна
Телефон:	(812) 494-3181
Факс:	(812) 494-3670
Адрес электронной почты:	*Maksimova.AN@tgc1.ru*
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете	***http://www.tgc1.ru/ir/raskrytie/ezhe/***

Оглавление.

Введение 5

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 6

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента 6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента 6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента 8
1.4. Сведения об оценщике эмитента 10
1.5. Сведения о консультантах эмитента 10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 11

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента 12

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента 12
2.2. Рыночная капитализация эмитента 13
2.3. Обязательства эмитента 14
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 18
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг 18

III. Подробная информация об эмитенте 29

3.1. История создания и развитие эмитента 29
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 33
3.3. Планы будущей деятельности эмитента 46
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях 48
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента 48

IV. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента 57

4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента 57
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 59
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 60
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 64
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 64

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 75

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 75
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 84
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по всем органам управления эмитента 116
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента 117
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента 118

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента.....124
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....124
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....125
IV. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....126
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....126
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала, 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.....126
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции").....128
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....128
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.....129
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....135
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....136
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.....138
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....138
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....138
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....138
7.4.Сведения об учетной политике эмитента.....138
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....139
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....139
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово – хозяйственной деятельности эмитента139
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....140
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....140
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....146
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....148
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....161

8.5.Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска 161
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 165
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 165
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....165
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 169
8.10. Иные сведения 172
8.11.Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 172
Приложение 1. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2007г. 173
Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30 июня 2008 года. 226

Введение

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, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.*

Номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:

тел.: *(812) 494-36-06;* **факс:** *(812) 494-36-70;*

адрес электронной почты: *office@tgc1.ru.*

Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент по управлению акционерным капиталом, тел. (812) 595-31-13, 494-31-81

Отдел по работе с акционерами, тел. (812) 494-30-98

Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: *http://www.tgc1.ru/ir/raskrytie/ezhe/*

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» обязано раскрывать 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

В соответствии с п.9.1 Устава органами управления Общества являются:

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

Состав Совета директоров ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	*Год рождения*
1	*Селезнев Кирилл Геннадьевич*	*1974*
2	*Гавриленко Анатолий Анатольевич*	*1972*
3	*Драчук Андрей Александрович*	*1971*
4	*Граве Ирина Вадимовна*	*1968*
5	*Казаченков Валентин Захарьевич*	*1949*
6	*Куула Тапио*	*1957*
7	*Митюшов Алексей Александрович*	*1975*
8	*Новоселов Дмитрий Борисович*	*1961*
9	*Полукеев Александр Иванович*	*1948*
10	*Федоров Денис Владимирович*	*1978*
11	*Ходурский Михаил Леонидович*	*1971*

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1»: *Селезнев Кирилл Геннадьевич, 1974 г. рождения*

Состав Правления ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	*Год рождения*
1	*Родин Валерий Николаевич*	*1952*
2	*Антипов Александр Геннадьевич*	*1953*
3	*Белов Валерий Владимирович*	*1972*
4	*Зубарев Андрей Сергеевич*	*1977*
5	*Лапутько Сергей Дмитриевич*	*1948*
6	*Лашицкий Александр Петрович*	*1945*
7	*Максимов Юрий Николаевич*	*1970*
8	*Станишевская Раиса Владимировна*	*1959*
9	*Столяров Александр Георгиевич*	*1975*
10	*Федоров Андрей Алексеевич*	*1960*
11	*Филиппов Андрей Николаевич*	*1959*

Председатель Правления ОАО «ТГК-1»: *Родин Валерий Николаевич, 1952 г. рождения*

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»: *Родин Валерий Николаевич, 1952 г. рождения*

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ЗАО «Газэнергопромбанк»*
Место нахождения (юридический адрес):	*142770, Московская область, Ленинский район, п. Газопровод, Деловой центр*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*5003054042*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810500170000005*
БИК:	*044030842*
Номер корреспондентского счета:	*30101810900000000842*

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Банк ВТБ Северо-Запад» Филиал «Петроградский»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад» Филиал «Петроградский»*
Место нахождения (юридический адрес):	*197198, г. Санкт-Петербург, Большой пр. П.С., д.25*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7831000010*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810718010000017* *корп.-карты 40702810018010000021*
БИК:	*044030791*
Номер корреспондентского счета:	*30101810200000000791*

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество "СЭБ Банк"*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО "СЭБ Банк"*
Место нахождения (юридический адрес):	*195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*4706006731*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810000000000897* *расчетный 40702810300000000830* *расчетный 40702810800000000880* *расчетный 40702810100000000878* *текущий ЕВРО 40702978000000000098* *транзитный ЕВРО 40702978300000000099* *текущий Доллары 40702840200000000175* *транзитный Доллары 40702840500000000176*
БИК:	*044030747*
Номер корреспондентского счета:	*30101810500000000747*

Полное фирменное наименование:	*Филиал Коммерческого банка «Ситибанк» в г. Санкт-Петербурге (Закрытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование:	*Филиал ЗАО КБ «Ситибанк» в г. Санкт-Петербурге*
Место нахождения (юридический адрес):	*191011, г. Санкт-Петербург, Итальянская, д.5*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7710401987*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810100790259001* *текущий ЕВРО 40702978900790259004* *транзитный ЕВРО 40702978200790259005* *текущий Доллары 40702840700790259002* *транзитный Доллары 40702840000790259003*
БИК:	*044030765*
Номер корреспондентского счета:	*30101810100000000765*

Полное фирменное наименование:	*Филиал Акционерного банка «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге*
Сокращенное фирменное наименование:	*Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Санкт-Петербурге*
Место нахождения (юридический адрес):	*192148, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 15*

Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7744001497*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810100000001225*
БИК:	*044030827*
Номер корреспондентского счета:	*30101810200000000827*

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Банк «Санкт-Петербург» г.Санкт-Петербург*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Банк Санкт-Петербург»*
Место нахождения (юридический адрес):	*191011, г. Санкт-Петербург, пл. Островского, д. 7*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7831000027*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810832000005875*
БИК:	*044030790*
Номер корреспондентского счета:	*30101810900000000790*

Полное фирменное наименование:	*Филиал «Санкт-Петербургский» Открытого акционерного общества «Альфа-Банк»*
Сокращенное фирменное наименование:	*Филиал «Санкт-Петербургский» ОАО «Альфа-Банк»*
Место нахождения (юридический адрес):	*191011, г. Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова д. 6/2*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7728168971*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810900020005395*
БИК:	*044030786*
Номер корреспондентского счета:	*30101810600000000786*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Информация об аудиторе, осуществляющем независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности, входящей в состав ежеквартального отчета и выбранный для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

Место нахождения аудиторской организации: *115054, Россия, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5*
Номер телефона и факса: *(495) 967-60-00, (495) 967-60-01*

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

Адрес сайта в сети «Интернет»: *www.pwc.com*

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию: *лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000376 от 20.05.2002г. со сроком действия до 20.05.2012 года, выдана Министерством финансов Российской Федерации.*

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

ЗАО «ПвК Аудит» является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и членом Аудиторской палаты России.

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета: *Аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2005, 2006, 2007финансовые годы.*

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: *ЗАО «ПвК Аудит» проводилась проверка консолидированной (сводной) финансовой отчетности эмитента за год, оканчивающийся 31 декабря 2006 года, и за год, оканчивающийся 31 декабря 2007 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выпущено аудиторское заключение.*

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): *нет*

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: *нет;*

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

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

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): *никто из должностных лиц эмитента, никогда не являлся и не является одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).*

Информация о мерах, предпринятых эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Согласно ст. 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» №119-ФЗ от 07.02.2001 года, аудит не может осуществляться:

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

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

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

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

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

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

Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора, в том числе орган эмитента, 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 п. 10.2. статьи 10 Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение аудитора общества».

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

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии с п. 15.1. статьи 15. и п. 24.9. статьи 24. Устава эмитента, размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

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

За 2005 год вознаграждение аудитору составило 2 300 тыс.руб.(без НДС)

Вознаграждение аудитора за 2006 год составило 25 000 тыс. руб. (без НДС), в том числе 5 000 тыс. аудит финансовой отчетности по РСБУ.

По состоянию на 31.12.2007 года размер вознаграждения аудитора составил 39 471тыс.руб., в том числе 31 302,7 тыс.руб. за аудит финансовой отчетности по РСБУ и МСФО за 2006 год

По состоянию на 30.06.2008 года размер выплаченного в 2008 году вознаграждения аудитору составил 20 000 тыс. руб. за аудит финансовой отчетности по РСБУ и МСФО за 2007 год.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги*: отсутствуют.*

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для:

1) определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;

2) определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;

3) оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг Эмитента, отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Главный бухгалтер Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» - Станишевская Раиса Владимировна, 1959 г. рождения, тел. (812) 494-39-19.

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	30.06.2007 г	30.06.2008г
Стоимость чистых активов эмитента, руб.	*30 159 494 000*	*62 572 716 000*
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	*55,3%*	*15,32%*
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	*33,2%*	*9,12%*
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	*6,89%*	*13,59*
Уровень просроченной задолженности, %	*0%*	*0%*
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	*1,72*	*0,81*
Доля дивидендов в прибыли, %	*38,2%*	*0%*
Производительность труда, руб./чел.	*1 571 952*	*1 771 708*
Амортизация к объему выручки, %	*6,72%*	*7,24%*

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н.

Расчет какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, включая использование данных отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, не производился.

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска эмитента, а также финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Стоимость чистых активов *отражает реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами компании и характеризует финансовую устойчивость предприятия: величина стоимости чистых активов должна быть больше/равна величине уставного капитала. Стоимость чистых активов ОАО «ТГК-1» на 01.07.2006г. составила 1 204 550 тыс. руб., на 01.07.2007г. – 30 159 494 тыс. руб., на 01.07.2008г. – 62 572 716 тыс. руб. Величина чистых активов во втором квартале 2006 года равна размеру уставного капитала, а во 2 квартале 2007 и 2008 годов больше, чем размер уставного капитала компании на 907 040 тыс. руб. и 24 063 118 тыс. руб. соответственно, что удовлетворяет требованиям ст.35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как потенциального игрока срочного рынка. Увеличение величины чистых активов в 2007 году по сравнению с 2006 годом вызвано окончанием реорганизации ОАО «ТГК-1» в форме присоединения региональных генерирующих компаний, а в 2008 году по сравнению с 2007 годом – завершением размещения дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-1».*

Величина отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам *отражает уровень суммарных обязательств в структуре собственных средств компании. По итогам 2 квартала 2008 года величина отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам составила 15,32%, что ниже уровня данного показателя за аналогичный период в 2006 и 2007 годах. Снижение уровня данного показателя во втором квартале 2008 года является индикатором увеличения удельного веса собственного капитала в общей сумме источников финансирования, говорит об улучшении структуры баланса, а также росте финансовой независимости компании.*

Показатель ***отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам*** *показывает долю краткосрочных обязательств в структуре собственных средств предприятия. Во 2 квартале 2008 года значение данного показателя составило 9,12%, то есть на каждый рубль, вложенный акционерами предприятия приходится 9,12 коп. краткосрочных заемных средств. При сравнении данного показателя с величиной отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам за 2 кв. 2006г. и 2 кв. 2007г. можно сделать вывод о том, что доля краткосрочных заемных ресурсов в структуре капитала снизилась.*

Покрытие платежей по обслуживанию долгов *– важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущих прибылей. Данный показатель ОАО «ТГК-1» во 2 кв. 2008г. составил 13,59%, что больше уровня данного показателя за 2 кв. 2007г. в 1,97 раза. Рост уровня значения данного показателя в отчетном периоде текущего года вызван одновременным снижением уровня суммарных обязательств компании и увеличением амортизационных отчислений.*

Уровень просроченной задолженности *отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. Во 2 кв. 2006г., 2 кв.2007г. и 2 кв. 2008г. уровень просроченной задолженности равен 0%, что говорит об ее отсутствии.*

Оборачиваемость дебиторской задолженности *показывает насколько быстро дебиторская задолженность может быть превращена в денежные средства. Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности во 2 кв. 2008г. равен 0,81 раза, что ниже уровня данного показателя во 2 кв. 2006г. (2,64 раза) и во 2 кв. 2007г.(1,72 раза). Снижение уровня оборачиваемости дебиторской задолженности в отчетном периоде текущего года по сравнению с аналогичным периодом в 2006 и 2007 годах связано с ростом дебиторской задолженности, главным образом, в результате увеличения суммы авансов, выданных строительным организациям во 2 кв. 2008г. до 13 570 908 тыс. руб., за счет средств, идущих на финансирование запланированной инвестиционной программы компании ОАО «ТГК-1».*

Показатель ***доли дивидендов в прибыли*** *показывает какая часть чистой прибыли направляется на выплату дивидендов акционерам. Во втором квартале 2006г. данный показатель равен 35,00%, во 2 кв. 2007г. – 38,15%. Значения данного показателя показывают, что на выплату дивидендов приходится значительная доля чистой прибыли компании. Во 2 квартале 2008 года данный показатель равен 0%, так как собственниками компании на годовом общем собрании акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007 года с учетом выплаты промежуточных дивидендов за 1 квартал 2007 года*

Показатель ***производительности труда*** *является качественным показателем и определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности рабочих. Данный показатель отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. По итогам 1 полугодия 2008 года показатель производительности труда составил 1 771 708 руб., что превышает уровень предыдущих периодов вследствие более быстрого темпа роста выручки в отчетном периоде текущего года.*

Показатель ***отношения амортизации к объему выручки*** *показывает какую долю составляет амортизация в выручке. На 01.07.08г. уровень указанного показателя составил 7,24%. Повышение уровня данного показателя в отчетном периоде текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2006г. и 2007г. является результатом роста амортизационных отчислений вследствие увеличения основных средств.*

В целом значения рассматриваемых показателей позволяют сделать вывод, что финансовое положение эмитента в рассматриваемом периоде является устойчивым.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля, включенными в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» начались:

- *27 декабря 2006 года на Биржевом рынке ОАО «РТС»*
- *9 января 2007 года на Классическом рынке ОАО «РТС»*
- *25 января 2007 года на ФБ ММВБ.*

С 16 мая 2007 года обыкновенные именные акции Эмитента были допущены к торгам в Котировальном списке «Б» на Классическом и Биржевом рынках ОАО «РТС».

С 21 декабря 2007 года обыкновенные именные акции Эмитента были допущены к торгам в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ»

14 мая 2008 года обыкновенные именные акции Эмитента были переведены в Котировальный список «А» второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ»

***Рыночная капитализация** ОАО «ТГК-1» по результатам торгов на площадке Московской межбанковской валютной биржи по состоянию:*

- *на 28.12.2007 составляет **93 607 854 863,74** рублей;*
- *на **30.06.2008** составляет **123 230 712 006,56** рублей.*

Методика определения рыночной капитализации 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 №03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 23.01.2004, регистрационный №5480)

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

(на 30.06.2008)

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	2 981 216	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	128 231	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	325 551	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиты, тыс. руб.	503 403	1 146 978
в том числе просроченная, руб.	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	25 249	1 143 503
в том числе просроченная, руб.	0	X
в том числе облигационные займы, руб.	0	1 143 503
в том числе просроченные облигационные займы, руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 743 479	1 590 023
в том числе просроченная, руб.	0	X
Итого*, тыс. руб.	***5 707 129***	***3 880 504***
в том числе итого просроченная, руб.	0	X

** Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств - сумма, отраженная в строках 590 (сумма долгосрочной задолженности) и 690 (сумма краткосрочной задолженности) бухгалтерского баланса Эмитента, включая отложенные налоговые обязательства, за исключением сумм, отраженных по статьям «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов» (строка 630 бухгалтерского баланса), «Доходы будущих периодов» (строка 640 бухгалтерского баланса) и «Резервы предстоящих расходов» (строка 650 бухгалтерского баланса).*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, на 30.06.2008 года:

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ЗАО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения:	*191186, г. С-Пб, набережная реки Мойки, д.36*
Сумма кредиторской задолженности:	*1 143 503,00 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	*Текущая задолженность по займу*

Полное фирменное наименование:	*NORDIC INVESTMENT BANK*
Сокращенное фирменное наименование:	*NORDIC INVESTMENT BANK*
Место нахождения:	*Fabianinkatu 34P.O. Box 249 FI-00171 Helsinki Finland*
Сумма кредиторской задолженности:	*851 716,15 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	*Текущая задолженность по кредиту*

Просроченная кредиторская задолженность: *отсутствует.*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Обязательства эмитента по действовавшим в течение последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный 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 завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

ОАО «ТГК-1» впервые в своей хозяйственной деятельности воспользовалось кредитом в ноябре 2005 года. С ЗАО «Газпромбанк» был заключен договор № 68Ю/05–810 от 30 ноября 2005 года на открытие кредитной линии с лимитом задолженности 300,0 млн.руб.. В ноябре 2005 года предприятием были привлечены кредитные ресурсы в сумме 300,0 млн.руб. Уплата процентов за пользование кредитом производилась ежемесячно. Первая выплата процентов была произведена до 29 декабря 2005 года. Последняя выплата процентов была произведена одновременно с погашением суммы основного долга в феврале 2006 года.

Наименование обязательства	***Наименование кредитора (заимодавца)***	***Сумма основного долга, руб./ иностр. валюта***	***Срок кредита (займа)/срок погашения***	***Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленный процентов, срок просрочки, дней***
Договор об открытии кредитной линии	*ЗАО «Газпромбанк»*	*300 млн. руб.*	*с 30.11.2005 по 25.05.2006 г./ февраль 2006*	*нет*

В течение 1 квартала и 2 квартала 2006 г. кредитные ресурсы не привлекались.

В течение 3 квартала 2006 г. был получен краткосрочный кредит от ОАО «Альфа-банк», а также 01.11.2006 перешли обязательства ОАО «Петербургской генерирующей компании» по кредитному договору с ОАО «Альфа-Банком».

Обязательства эмитента по действовавшим на 31.12.2006 года кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Наименование обязательства	*Наименование кредитора*	*Сумма основного долга, руб.*	*Срок кредита (займа)/срок погашения*	*Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней*
Краткосрочный кредит	*ОАО «Альфа-Банк»*	*600 млн.руб.*	*с 17.07.2006г. по 17.01.2007г./ 29.12.2006*	*нет*
Краткосрочный кредит	*ОАО «Альфа-Банк»*	*600 млн.руб.*	*с 02.08.2006г. по 29.01.2007г./ 29.12.2006*	*нет*
Краткосрочный кредит	*ОАО «Альфа-Банк»*	*590 млн.руб.*	*с 14.08.2006г. по 13.02.2007г./ 13.02.2007г.*	*нет*
Кредитное соглашение	*ЕРББ*	*20 млн. ЕВРО (718,664 млн. руб.)*	*с 01.11.2006 по 20.06.2010*	*нет*
Кредитное соглашение	*NORDIC INVESTMENT BANK*	*30 млн. ЕВРО (1 077, 996 млн. руб.)*	*с 22.12.2006 по 15.01.2014*	*нет*

В течение 1 квартала 2007 г. был получен и погашен краткосрочный кредит от ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» на сумму 1 500,0 млн. руб. (с 28.02.2007 по 26.10.2007 факт. 22.03.2007).

Обязательства эмитента по действовавшим на 31.12.2007 года кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Наименование обязательства	*Наименование кредитора (займодавца)*	*Сумма основного долга руб.*	*Срок кредита (займа)/срок погашения*	*Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней*
Договор об открытии кредитной линии	*ОАО «СЭБ Банк»*	*250 млн. руб.*	*С 09.11.2007 по 24.04.2008*	*Нет*
Кредитное соглашение	*ЕБРР*	*20 млн. ЕВРО (718,664 млн. руб.)*	*С 01.11.2006 по 20.06.2010*	*Нет*
Кредитное соглашение	*NORDIC INVESTMENT BANK*	*30 млн. ЕВРО (1 077, 996 млн. руб.)*	*С 22.12.2006 по 15.01.2014*	*Нет*
Отчет об итогах выпуска облигаций	*Облигационный займ*	*3 849 млн. руб.*	*С 20.03.2007 по 11.03.2014*	*Нет*

Обязательства эмитента по действовавшим на 30.06.2008 года кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала,

предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Наименование обязательства	*Наименование кредитора (займодавца)*	*Сумма основного долга руб.*	*Срок кредита (займа)/срок погашения*	*Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней*
Кредитное соглашение	*ЕБРР*	*16 млн.ЕВРО (590,523 млн. руб.)*	*С 01.11.2006 по 20.06.2010*	*Нет*
Кредитное соглашение	*NORDIC INVESTMENT BANK*	*27,692 млн.ЕВРО (1 022, 059 млн. руб.)*	*С 22.12.2006 по 15.01.2014*	*Нет*
Отчет об итогах выпуска облигаций	*Облигационный займ*	*1 143,503 млн. руб.*	*С 20.03.2007 по 11.03.2014*	*Нет*

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного 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 последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций.

Наименование обязательства	*Наименование кредитора*	*Сумма основного долга, тыс. руб.*	*Срок кредита (займа)/срок погашения*	*Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней*
Облигационный заем серии 01	*Неограниченный круг инвесторов*	*1 143 503*	*С 20.03.2007 по 11.03.2014*	*Нет*

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства:

По состоянию на 30.06.2008 эмитент обеспечения третьим лицам не предоставлял.

Информация о каждом из обязательств эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения:

С 1 января 2008 года и до окончания 2 квартала 2008 года обеспечений, составляющих не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов, эмитент не предоставлял.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

01 июля 2008 года завершена реорганизация ОАО «ТГК-1» в форме присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг», в ходе которой были размещены акции дополнительной эмиссии ОАО «ТГК-1» (государственные регистрационные номера 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18 апреля 2008 года) в количестве 3 381 666 366 штук, что составляет 0,08% от Уставного капитала. Размещение акций произошло путем конвертации обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные акции ОАО «ТГК-1». В настоящий момент отчеты об итогах дополнительных выпусков ценных бумаг ОАО «ТГК-1» находятся на регистрации в ФСФР.

Размещение Эмитентом в отчетном квартале акций с целью:

- *финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг);*
- *приобретения долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации;*
- *уменьшения или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств эмитента),*

не осуществлялось.

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

Развивающиеся рынки, в частности рынки Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. При осуществлении инвестиций на развивающихся рынках необходимо осознавать уровень текущих рисков. В целях принятия решения об инвестировании, инвесторам рекомендуется провести консультации с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

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

Некоторые основные риски кратко изложены в настоящем документе, однако приведенный перечень не является исчерпывающим.

Политика эмитента в области управления рисками:

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «ТГК-1» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Определение предполагаемых действий ОАО «ТГК-1» при наступлении какого-либо из перечисленных факторов риска не представляется возможным, так как разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации. Перечень проводимых мероприятий будет зависеть от особенностей ситуации, создавшейся в каждом конкретном случае. ОАО «ТГК-1» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных последствий, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку многие из изложенных факторов находятся вне сферы контроля ОАО «ТГК-1».

2.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента,

возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

Деятельность ОАО «ТГК-1» по выработке и реализации электрической энергии (мощности) и тепловой энергии в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность в условиях естественных монополий и осуществляется в соответствии с Постановлениями Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода», от 17.10.2005 г. № 620 «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам сектора отклонений оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» и от 11.11.2005 г. № 676 «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам участия в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Правовое регулирование указанных правоотношений осуществляется также в соответствии с нормативными правовыми актами федеральных и региональных тарифных органов (Федеральной службы по тарифам, региональных тарифных органов Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Мурманской области, Республики Карелия).

Реформирование электроэнергетической отрасли также осуществляется под контролем Правительства Российской Федерации в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и во взаимодействии с органами государственной власти Российской Федерации. Так, в 2003 году вступили в силу основные Федеральные законы о реформировании электроэнергетики:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»;

- Федеральный закон от 07.07.2003 № 125-ФЗ «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»;

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 39-ФЗ «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «О естественных монополиях»;

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 37-ФЗ «О внесении изменений и дополнений в часть вторую Гражданского кодекса Российской Федерации».

В 2006 году введен в действие Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

Потенциально реформирование сопряжено с определённым уровнем риска, который может минимизироваться согласованием всех существенных положений в области реформирования с решениями государства, однако невозможно гарантировать, что на всех этапах проведения реформ, связанные с ними изменения не окажут негативного влияния на деятельность субъектов рынка.

Таким образом, решения органов государственной власти по вопросам функционирования электроэнергетического комплекса России и оптового рынка электрической энергии (мощности) (ОРЭЭ), а также проводимая государством тарифная политика способны как позитивно, так и негативно отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1».

Наиболее значимое, по мнению Эмитента, возможное изменение в отрасли на внутреннем рынке – это постепенная либерализация рынка электроэнергетики, увеличение доли свободного рынка и соответственно усиление конкуренции. Эмитент планирует реализовать масштабную инвестиционную программу, которая позволит осуществить модернизацию существующих мощностей, повысить эффективность и получить дополнительные конкурентные преимущества .

Изменения на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не подвержен изменениям на внешних рынках.

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

Цены на природный газ, поставляемый российским потребителям, и тарифы на услуги по его транспортировке, оказываемые независимым организациям, регулируются государством. Основные

положения по формированию и государственному регулированию цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации» в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 22.05.2002 № 328.

В соответствии с действующим порядком регулированию подлежат:

- *оптовые цены на газ;*
- *тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для независимых организаций;*
- *тарифы на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям;*
- *тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям;*
- *размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа (при регулировании оптовых цен на газ).*

В Энергетической стратегии России на период до 2020 г. (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.08.2003 г. №1234-р) предусмотрены прогнозные параметры изменения цен на газ в долгосрочной перспективе, и определена динамика цен на газ, характеризуемая следующими данными:

USD/1000 m3

2006	2010
40 – 41	59 – 64

В случае если Правительство Российской Федерации продолжит политику постепенного увеличения цен на газ, но такое увеличение не будет полностью компенсироваться в тарифе на электрическую и тепловую энергию (мощность), это способно негативно отразиться как на хозяйственной деятельности генерирующих компаний вообще, так и на деятельности ОАО «ТГК-1» в частности.

Риски на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент не импортирует сырье и не прибегает к услугам на внешнем рынке и его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам не подвержены рискам изменения цен на сырье и услуги на внешних рынках.

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

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

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

Регулированию подлежат:

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

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

- предельные тарифы на тепловую энергию.

ОАО «ТГК-1» включено в Перечень организаций, для которых тарифы на поставляемую электрическую энергию, а также предельные тарифы на тепловую энергию устанавливаются Федеральной службой по тарифам. Конкретные тарифы на тепловую энергию, продаваемую ОАО «ТГК-1» потребителям, устанавливаются региональными тарифными органами (Санкт-Петербурга, Ленинградской области,

Мурманской области, Республики Карелия). Тариф на электрическую энергию (мощность) и на тепловую энергию, как правило, компенсирует основные затраты Общества и изменение цен на основное сырье. Однако, с учетом объективных факторов, связанных с действиями государства, не представляется возможным гарантировать, что в будущем государственная тарифная политика будет неспособна негативно отразиться как на результатах финансово-хозяйственной деятельности генерирующих компаний вообще, так и Общества в частности.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Как и многие другие хозяйственные субъекты, Эмитент подвержен страновому и региональному рискам. В данном разделе будут описаны системные риски, присущие экономике Российской Федерации и г. Санкт-Петербург.

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

Страновые риски:

На протяжении последних лет правительство России осуществляло реформы, которые привели к стабилизации макроэкономической ситуации и улучшению инвестиционного климата в стране.

16.07.2008 Международное рейтинговое агентство Moody's повысило кредитный рейтинг Российской Федерации с "Baa2" до "Baa1". Кроме того, агентство повысило потолок странового рейтинга России по депозитам в иностранной валюте до "Baa1" с "Baa2". Прогноз - "Позитивный".

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's 11 марта 2008 года изменило прогноз по долгосрочным рейтингам Российской Федерации со "Стабильного" на "Позитивный". В то же время Standard & Poor's подтвердило суверенные кредитные рейтинги по обязательствам в иностранной и национальной валюте: долгосрочные рейтинги - на уровне "BBB+/A-", краткосрочные рейтинги - на уровне "A-2". Кроме того, Standard & Poor's подтвердило оценку риска перевода и конвертации валюты на уровне "A-". При этом Standard & Poor's отметило, прогноз "Позитивный" по рейтингам Российской Федерации отражает потенциал повышения рейтингов вследствие политики преемственности, проводимой новым правительством, и большей координации налогово-бюджетной и монетарной политики как составляющей долгосрочной приверженности политике стерилизации и сбережения доходов, полученных вследствие благоприятной конъюнктуры торговли. Долгосрочный прогноз может быть вновь пересмотрен на "Стабильный", если политика аккумулирования резервов в специальные бюджетные фонды или планируемые изменения политических структур не будут реализованы. Любое неожиданное перемещение в зону фискальных дефицитов также может привести к пересмотру прогноза "Позитивный" по долгосрочным рейтингам".

Fitch Ratings 16 августа 2007 года подтвердило суверенные рейтинги Российской Федерации в иностранной и национальной валюте на уровне "BBB+" со "Стабильным" прогнозом. Одновременно агентство подтвердило краткосрочный рейтинг Российской Федерации на уровне "F2" и рейтинг странового потолка "A-" (А минус).

Обосновывая рейтнинги Fitch Ratings отмечает, что рейтинги Российской Федерации отражают взвешенную оценку благоприятных макроэкономических факторов и структурных недостатков. Сохранение высоких цен на сырьевые товары продолжает способствовать укреплению макроэкономических и инансовых позиций страны, делает сравнение с сопоставимой группой стран более благоприятным для России и оказывает позитивное воздействие на рейтинги. В то же время Fitch ожидает, что двойной профицит (то есть профицит бюджета и положительное сальдо счета текущих операций) исчезнет к 2009 г. Сохраняющиеся в течение длительного времени структурные недостатки, включая зависимость от цен на сырьевые товары, относительную слабость банковского сектора и непростой деловой климат, а также политические риски сдерживают рейтинги. В то же время перечисленные факторы не стали препятствием для высокого экономического роста, увеличения прямых иностранных инвестиций и такого позитивного момента как ускорение темпов роста инвестиций.

В 2007 г. состояние бюджета и внешний платежный баланс России продолжали заметно укрепляться благодаря сохранению высоких цен на нефть и взвешенному управлению государственным долгом.

В то же время дальнейшему социально-экономическому развитию Российской Федерации могут препятствовать следующие факторы:

- *недостаточная развитость политических, правовых и экономических институтов;*
- *ухудшение демографической ситуации;*
- *несовершенство судебной системы;*
- *противоречивость и частые изменения налогового, валютного законодательства;*
- *серьезные препятствия для эффективного проведения реформ со стороны бюрократического аппарата;*
- *высокая зависимость экономики от сырьевого сектора и вытекающая из этого чувствительность экономики страны к падению мировых цен на сырьевые товары;*
- *сильная изношенность инфраструктурных объектов в сфере энергетики и транспорта;*
- *низкая мобильность рабочей силы.*

Отрицательных изменений в экономике России, которые могут негативно повлиять на экономическое положение Эмитента и его деятельность в ближайшее время Эмитентом не прогнозируется. Безусловно, нельзя исключить возможность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с кризисом на мировых финансовых рынках или же резким снижением цен на нефть.

Региональные риски:

Место нахождения Эмитента – г. Санкт-Петербург.

Эмитент зарегистрирован и осуществляет свою деятельность в таком динамично развивающемся регионе, как г. Санкт-Петербург.

Этот регион, также как и Московский, является финансовым центром и местом сосредоточения российских и зарубежных финансовых институтов, что является положительным фактором для развития деятельности Эмитента. Регион относится к одним из наиболее перспективных регионов Российской Федерации с быстро растущей экономикой, с высокой инвестиционной привлекательностью и большим инвестиционным потенциалом.

В России г. Санкт-Петербург занимает 2-е место по объему привлекаемых инвестиций. Экономическая ситуация характеризуется ростом валового регионального продукта, а также объемов промышленного производства, причем темпы роста этих показателей в Санкт-Петербурге превышают общероссийские темпы роста. По прогнозам экспертов Санкт-Петербург сохранит свою инвестиционную привлекательность и в ближайшие 10 лет.

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Rating Services 07 марта 2007 года повысило долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной и национальной валюте до «BBB-», прогноз «Позитивный». Как следует из пресс-релиза агентства повышение рейтинга обусловлено продолжающимся ростом экономики и высокими финансовыми показателями, а также прогрессом в решении проблем, связанных с финансированием инфраструктуры. Рейтинги отражают низкий уровень долга, высокие финансовые показатели на фоне растущей экономики, высокого качества управления долгом и улучшения ликвидности. Рейтинги по-прежнему ограничиваются низкой предсказуемостью и гибкостью доходов вследствие контроля со стороны федерального центра, а также высокими долгосрочными потребностями города в финансировании инфраструктуры, хотя город намерен наращивать капитальные расходы на инфраструктуру в рамках бюджета 2008-2010 гг. Другой ограничивающий фактор - сохраняющийся невысокий уровень благосостояния (в сравнении с европейскими городами с аналогичными рейтингами).

Международное агентство Fitch Ratings 22 мая 2007 года повылило долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной и национальной валюте до «BBB», прогноз «Позитивный», а по национальной шкале до «AA+», прогноз «Стабильный».

Международное агентство Moody's Investors Service (Moody's) 15 декабря 2006 года повылило долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте до «Baa2», прогноз «Стабильный». 01 ноября 2005 года был повышен долгосрочный кредитный рейтинг в национальной валюте до «Baa2», прогноз «Стабильный».

Санкт-Петербург - второй (после Москвы) по величине город Российской Федерации, является административным центром Северо-Западного федерального округа, в который входят Республика Карелия, Республика Коми, Архангельская область, Вологодская область, Калининградская область, Ленинградская область, Мурманская область, Новгородская область, Псковская область, Ненецкий автономный округ. Северо-Западный федеральный округ обладает значительным природно-ресурсным потенциалом, высокоразвитой промышленностью, густой транспортной сетью, и через морские порты Балтики и Северного Ледовитого океана обеспечивает связи Российской Федерации с внешним миром.

Учитывая все вышеизложенные обстоятельства, можно сделать вывод о том, что макроэкономическая среда региона благоприятным образом сказывается на деятельности Эмитента и позволяет говорить об отсутствии специфических региональных рисков.

Эмитент оценивают ситуацию в регионе как политически стабильную, в связи с этим регион подвержен минимальным политическим рискам.

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

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического, политического и правового характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Эмитента.

Эмитент обладает определенным уровнем финансовой стабильности, достаточной для преодоления краткосрочных негативных экономических изменений в стране.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность, Эмитент планирует предпринять ряд антикризисных мер, которые позволят снизить себестоимость, повысить оборачиваемость запасов и дебиторской задолженности, увеличить рентабельность продаж.

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

Военные конфликты, введение чрезвычайного положения, забастовки, стихийные бедствия могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения Эмитента .

Но в связи со сложившейся стабильной политической и экономической ситуации в России и в регионе, вероятность военных конфликтов, чрезвычайных положений, забастовок и стихийных бедствий является низкой.

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

Поскольку Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Санкт-Петербург) с хорошо налаженной транспортной инфраструктурой, то, риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как минимальные.

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

2.5.3. Финансовые риски

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

ОАО «ТГК-1» в своей хозяйственной деятельности вправе в соответствии с законодательством Российской Федерации использовать привлечение кредитов и займов, обеспеченных надлежащим образом. Общество считает, что в текущий момент влияние рисков, связанных с изменением процентных ставок, не является существенным для хозяйственной деятельности Общества, в связи с консервативной политикой в области заимствований и незначительной долей привлеченных средств в общей сумме пассивов Эмитента.

ОАО «ТГК-1» осуществляет экспорт электроэнергии. Несмотря на то, что объем электроэнергии, поставляемой Эмитентом на экспорт, не является значительным, определенный риск изменения валютных ставок и курсов не исключается.

Эмитент не осуществляет хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий вышеуказанных рисков.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Основные расходы и доходы Эмитента выражены в рублях. Однако, часть обязательств Эмитента номинирована в иностранной валюте и в связи с этим финансовое состояние, ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности Эмитента подвержены изменению валютного курса. С учетом диверсификации кредитного портфеля степень влияния изменения валютного курса на деятельность Эмитента можно оценить как незначительную.

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

Эмитент придерживается консервативной политики заимствований, что позволяет Эмитенту снижать возможное отрицательное влияние изменения процентных ставок. В случае увеличения кредитного портфеля и портфеля заимствований Эмитент планирует совмещать источники финансирования с плавающей и фиксированной процентной ставкой, что позволит снизить отрицательное влияние процентных рисков.

В связи с тем, что доля экспорта в общем объеме выручки занимает незначительную долю, и основная часть расходов и доходов Эмитента номинированы в российских рублях, то Эмитент в настоящий момент не предполагает конкретных действий на случай отрицательного влияния изменения валютного курса. Перечень проводимых мероприятий будет зависеть от особенностей ситуации, создавшейся в каждом конкретном случае. ОАО «ТГК-1» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных последствий, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку многие из изложенных факторов находятся вне сферы контроля ОАО «ТГК-1».

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

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «ТГК-1», и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является существенным фактором.

ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность на рынке регулируемой государством монополии. Одной из основных статей расходов Общества является закупка сырья для основной хозяйственной деятельности – природного газа, цены и тарифы на транспортировку которого на территории Российской Федерации подлежат государственному регулированию. Цены на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую ОАО «ТГК-1», тариф на ее передачу, также находятся в сфере государственного регулирования и устанавливаются Федеральной службой по тарифам. Таким образом, наиболее существенное влияние на рентабельность деятельности Общества оказывает политика государства в отношении тарифов на природный газ и электрическую энергию (мощность), а именно – разница в темпах роста тарифов на сырье и продукцию Общества

По мнению Эмитента, критический уровень инфляции, который может представлять существенную угрозу его хозяйственной деятельности, составляет более 40% в год.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению инфляционного риска:

- повышение цены на электрическую энергию и мощность, реализуемую в секторе свободного рынка,

- сокращение закупок материалов и комплектующих, за счет использования имеющихся запасов,

- сокращение инвестиционной программы, финансирование приоритетных инвестиционных проектов.

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

Ниже приводятся финансовые показатели Эмитента, которые наиболее подвержены влиянию указанных рисков:

- чистая прибыль;

- выручка;

-себестоимость.

Влияние указанных финансовых рисков на показатели деятельности ОАО «ТГК-1»:

Риск	***Вероятность возникновения***	***Характер изменений в отчетности***
Рост ставок по кредитам банков	*низкая*	*Снижение прибыли вследствие роста расходов по уплате процентов по кредитам*
Валютный риск	*незначительная*	*При дальнейшем укрепление рубля, возрастет себестоимость*
Инфляционные риски	*низкая*	*Увеличение себестоимости за счет роста цен, снижение прибыли*

2.5.4. Правовые риски

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

Эмитент осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому сведения приводятся относительно внутреннего рынка.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

ОАО «ТГК-1» осуществляет экспорт электроэнергии. Несмотря на то, что объем электроэнергии, поставляемой эмитентом на экспорт, не является значительным, определенный риск, связанный с изменением валютного регулирования, не исключается. Возможно изменение порядка реализации экспортной валютной выручки. Эмитент считает данный риск незначительным.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства Российской Федерации

ОАО «ТГК-1» является налогоплательщиком, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Изменения в российской налоговой системе, в частности, такие, как: внесение изменений или дополнений в акты законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, введение новых видов налогов способны негативно отразиться на деятельности Эмитента.

Данные существенные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве Российской Федерации, способны привести к увеличению налоговых платежей и как следствие – снижению чистой прибыли Эмитента.

Нормативные правовые акты, регулирующие сферу налогов и сборов в Российской Федерации, не имеют значительной истории применения по сравнению с экономикой развитых рынков; таким образом, правоприменительная практика часто неоднозначна или отсутствует. Следует признать, что существующие в настоящее время разъяснения налогового законодательства Российской Федерации не являются вполне достаточными с учетом требований объективной реальности. Существуют ситуации, когда органы государственной власти имеют различные мнения относительно

трактовки налогового законодательства Российской Федерации, что создает юридическую неопределенность и, как следствие – возможность правовых конфликтов. Налоговые декларации и другие документы, связанные с уплатой налогов, могут быть проверены различными должностными лицами, имеющими право применения соответствующих санкций. Полнота и правильность уплаты налогов могут быть проверены в течение трех лет по истечении налогового года. Однако проверка полноты и правильности уплаты налогов за какой-либо год не исключает возможности проверки той же декларации снова в течение трехлетнего периода. Эти факторы создают российские налоговые риски, которые существенно выше, чем обычные риски в странах с более развитой налоговой системой.

Риски, связанные с изменением таможенного контроля и пошлин

Свою основную деятельность ОАО «ТГК-1» осуществляет на территории Российской Федерации, но небольшую часть вырабатываемой электроэнергии поставляет в Финляндию. В этой связи деятельность Общества может быть подвержена рискам, связанным с изменением таможенного контроля и размера пошлин. . Введение таможенных пошлин на экспорт электрической энергии может отрицательно сказаться на финансовом состоянии эмитента. Эмитент считает введение пошлин на экспорт электрической энергии маловероятным и риск незначительным.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию деятельности эмитента

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

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

В последнее время не происходило изменений требований по лицензированию отдельных видов деятельности, обеспечивающих основную деятельность ОАО «ТГК-1», которые могли бы негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества. Вместе с тем, в качестве позитивного факта, следует отметить то, что в 2003 – 2004 годах в Российской Федерации произошло значительное сокращение лицензируемых видов деятельности.

Риски, связанные с изменением судебной практики

В последнее время не происходило изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «ТГК-1» (в том числе – по вопросам лицензирования), которые способны негативно сказаться на результатах деятельности Общества, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «ТГК-1».

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с охраной окружающей среды

Полностью исключить риск существенного неблагоприятного воздействия ОАО «ТГК-1» на окружающую среду невозможно.

С целью минимизации экологических рисков Обществом проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию технологических схем, направленные на повышение экологической безопасности.

Природоохранная деятельность ОАО «ТГК-1» организована в соответствии с законодательством Российской Федерации и направлена на уменьшение всех видов негативного воздействия на экологию Северо-Западного региона.

Водоохранная деятельность

Водоохранная деятельность ОАО «ТГК-1» направлена на мобилизацию всех усилий Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В настоящее время в соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «ТГК-1» получены лицензии на водопользование, информация о них содержится в разделе 3.2.5. настоящего ежеквартального отчета.

Воздухоохранная деятельность:

ОАО «ТГК-1» надлежащим образом предпринимаются все возможные меры в целях своевременного и правильного соблюдения законодательства Российской Федерации.

Размещение отходов:

В настоящее время деятельность ОАО «ТГК-1» по охране окружающей среды в части размещения отходов проводится на высоком уровне и нарушения законодательства Российской Федерации Обществом не допускаются.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «ТГК-1» получена лицензия по обращению с опасными отходами (№ ОТ-19-000333 (78) от 01.07.2005 серии АА 015924. Деятельность по обращению с опасными отходами). Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

ОАО «ТГК-1» является генерирующей компанией, созданной путем объединения генерирующих активов отечественной энергетики различных поколений как с высокими, так и средними технико-экономическими показателями отдельных объектов. Поэтому, исходя из принципа объективной возможности, не представляется реальным исключить риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования. С целью минимизации подобных рисков, в ОАО «ТГК-1» проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию технологических схем, направленные на повышение надежности его эксплуатации.

Работа по повышению надежности функционирования гидро- и тепло-энергетических станций включает в себя следующие направления:

- оборудование и его техническое состояние, в том числе – конструкционная надежность;

- персонал, имеющий соответствующую квалификацию и готовность непрерывно её повышать; качественно выполненная документация и контроль за соблюдением и выполнением её требований и указаний.

Стратегические цели ОАО «ТГК-1» в области промышленной безопасности могут быть определены следующим образом:

- обеспечение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества, при котором риск возникновения промышленных аварий минимален и соответствует сложившемуся на конкретном этапе научно-технического прогресса уровню развития техники и технологии и состоянию развития Общества;

- достижение уровня промышленной безопасности соответствующего показателям мировых энергетических компаний;

- создание условий для устойчивого функционирования и развития Общества посредством обеспечения, в том числе и на основе страхования соответствующих промышленных рисков, полной и своевременной компенсации внеплановых потерь, обусловленных производственными неполадками и технологическими нарушениями.

Риск невыполнения планов по расширению деятельности

В случае ускорения инфляционных процессов в Российской Федерации ОАО «ТГК-1» для реализации планов по расширению своей деятельности могут потребоваться дополнительные капиталовложения. В указанной ситуации невозможно полностью исключить риск того, что ОАО «ТГК-1» не сможет привлечь на приемлемых условиях достаточные средства для покрытия потребностей в капитальных вложениях в полном объеме.

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

В судебных процессах, которые могут повлечь за собой риски для Общества, и негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1» не участвует, поэтому данные риски для Эмитента минимальны.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение определенного вида деятельности либо на использование природных ресурсов

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.

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

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

Эмитент не предоставлял обеспечение, гарантии, поручительства за дочерние общества, в связи с чем ОАО «ТГК-1» не подвержено риску ответственности по долгам дочернего общества, если последнее становится несостоятельным (банкротом) в результате действий (бездействия) основного Общества.

Риск ответственности, связанной с выданными (предоставленными) Обществом обеспечениями, гарантиями, поручительствами за третьих лиц, оценивается Обществом как минимальный, учитывая незначительную практику подобных операций в хозяйственной деятельности Общества.

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

Риск потери потребителей тепловой энергии, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи тепла, является минимальным, так как возможность создания альтернативных источников тепловой энергии и появления новых поставщиков в регионе связаны со значительными капитальными вложениями.

Поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, у эмитента минимальны.

2.5.6. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией.

В настоящем разделе 2.5 описаны только те риски, которые, по мнению эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента

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".

Наименование юридического лица, полное или сокращенное наименование которого схоже с полным или сокращенным фирменным наименованием (наименованием) эмитента и пояснения, необходимые для избегания 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.:

- *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 №10» (ОАО «ТГК-10»)*
- *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»)*

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. Фирменное наименование эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания. В течение времени существования эмитента его фирменное наименование и организационно-правовая форма не изменялись.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1057810153400*

Дата регистрации*: 25 марта 2005 года*

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: *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: *на отчетную дату более трех лет.*

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития 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.

Цель создания эмитента: *в соответствии с Уставом эмитента (п. 3.1. статьи 3) основной целью деятельности Общества является получение прибыли.*

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

- *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 действующим законодательством Российской Федерации;*
- *осуществление агентской деятельности;*
- *проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;*
- *внешнеэкономическая деятельность;*
- *транспортно-экспедиционные услуги;*
- *деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*
- *деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);*
- *деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии у их производителей;*
- *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;*
- *деятельность по эксплуатации электрических сетей;*
- *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;*

- *надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;*
- *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 оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;*
- *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 законодательством Российской Федерации;*
- *производство электрической и тепловой энергии;*
- *передача электрической и тепловой энергии;*
- *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, газа и продуктов их переработки;*
- *реализация нефти, газа и продуктов их переработки;*
- *транспортировка по магистральным трубопроводам нефти, газа и продуктов их 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 изготовлению и ремонту средств измерений;*
- *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;*
- *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;*
- *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;*
- *иные виды деятельности.*

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии). Право Общества осуществлять деятельность, на занятие которой необходимо получение лицензии, возникает с момента получения такой лицензии или в указанный в ней срок и прекращается по истечении срока ее действия, если иное не установлено законом или иными правовыми актами.

Миссия эмитента: *«Мы стремимся занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для наших инвесторов, заботиться об интересах наших акционеров и отвечать самым высоким требованиям наших клиентов. Переходя на международные стандарты прозрачности ведения бизнеса, экологически ответственной эксплуатации мощностей и инновационной социальной политики, компания должна стать эталоном энергогенерирующего комплекса России».*

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

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента (генеральный директор): *191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, каб 215*

Номер телефона: *(812) 494-31-22;*

факс: *(812) 494-34-77;*

Адрес электронной почты: *office@ tgc1.ru*

Адрес страницы в сети "Интернет", на которой доступна информация об эмитенте: http://www.tgc1.ru

Сведения о специальных подразделениях эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Департамент по управлению акционерным капиталом ОАО «ТГК-1»

Место нахождения: 191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1
Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru

Номер телефона: +7 (812) 595 8767, 595 3113

Номер факса: +7 (812) 494 3670
Адрес электронной почты: Solomina.ON@tgc1.ru

Отдел по работе с акционерами ОАО «ТГК-1»

Место нахождения: 191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1
Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru

Номер телефона: +7 (812) 494 3098

Номер факса: +7 (812) 494 3167

Адрес электронной почты: Nesterov.VV@tgc1.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7841312071

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование	***Дата открытия***	***Место нахождения***	***ФИО директора филиала***	***Реквизиты доверенности***
Филиал «Кольский»	*25.03.05*	*184355, Мурманская область. пос. Мурмаши, ул.Кирова, 2*	*Антипов Александр Геннадьевич*	*№60-2008 от 01.01.2008 по 31.12.2008*
Филиал «Карельский»	*25.03.05*	*185035, г.Петрозаводск, ул. Кирова, 43*	*Белов Валерий Владимирович*	*№ 74-2008 от 01.01.2008 по 31.12.2008*
Филиал «Невский»	*25.03.05*	*199026, Санкт-Петербург, В.О. Кожевенная линия, д.33*	*Лашицкий Александр Петрович*	*№ 517-2007 от 17.12.2007 по 31.12.2008*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Код основного отраслевого направления деятельности эмитента согласно ОКВЭД:
40.10.1 – Производство электроэнергии
Коды дополнительных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:
40.10.11 - Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
40.10.12 - Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
40.10.2 - Передача электроэнергии
40.10.3 - Распределение электроэнергии
40.10.4 - Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
40.10.41 - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций
40.10.42 - Деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций
40.10.5 - Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей
40.20.2 - Распределение газообразного топлива
40.30.1 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.11 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями
40.30.14 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными
40.30.2 - Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.3 - Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.4 - Деятельность по обеспечению работоспособности котельных
40.30.5 - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей
51.56.4 - Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов)) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, либо за каждый завершенный финансовый год, предшествующий первому кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а так же за отчетный период: *В рамках своей работы ОАО «ТГК-1» осуществляет следующие основные виды деятельности: производство и продажу электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций и производство, передачу и продажу тепла конечным потребителям.*

Эмитент был зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г., а основную хозяйственную деятельность ведет с 01.10.2005 г.

Наименование показателя	**На 31.12.2005**	**На 31.12.2006**	**На 31.12.2007**	**На 31.06.2008**
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс. руб., в том числе:	*5 449 974*	*20 502 716*	*25 323 837*	*15 709 063*
электроэнергия	*2 798 964*	*10 783 556*	*14 201 871*	*8 720 477*
теплоэнергия	*2 572 104*	*9 152 400*	*11 121 966*	*6 988 586*
Доля в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	*98,6*	*97,2*	*96,7*	*97,4*
электроэнергия	*51,4*	*52,6*	*54,2*	*54,1*
теплоэнергия	*47,2*	*44,6*	*42,5*	*43,3*

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

Наименование показателя	**2 квартал 2008/ 2 квартал 2007**
Изменение выручки (доходов) эмитента от основной деятельности, %	*16*

Основной причиной изменения выручки за 6 месяцев 2008 года по отношению к 6 месяцам 2007 года было повышение тарифов на тепло- и электроэнергию.

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений: *Свою основную хозяйственную деятельность эмитент ведет в Российской Федерации.*

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента: *Основная хозяйственная деятельность ОАО «ТГК-1» подвержена сезонным колебаниям (сезонно изменяется полезный отпуск).*

Общая структура себестоимости эмитента за 2-е полугодие 2008 года, а также за 2-е полугодие 2007 года:

Наименование показателя	**На 30.06.2007**	**На 30.06.2008**
Сырье и материалы, %	*1,02*	*1,4*
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	*9,65*	*9,9*
Топливо, %	*56,73*	*49,3*
Энергия, %	*6,26*	*7,1*
Затраты на оплату труда, %	*8,26*	*10,8*
Проценты по кредитам, %	*0,00*	*0,0*
Арендная плата, %	*0,60*	*0,8*
Отчисления на социальные нужды, %	*2,10*	*2,5*
Амортизация основных средств, %	*6,61*	*7,6*
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	*2,46*	*3,0*
Прочие затраты (пояснить): %	*6,31*	*7,7*
Амортизация по нематериальным активам, %	*0,00*	*0,0*
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	*0,00*	*0,0*
Обязательные страховые платежи, %	*0,03*	*0,0*
Представительские расходы, %	*0,003*	*0,0*
Иное, %	*6,28*	*7,6*
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	***100,00***	***100,0***
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	***113,10***	***105,3***

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): *В 2006, 2007, 2008 годах ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в сфере производства и реализации тепловой и электрической энергии. Эмитент не предлагает на рынке своей основной деятельности имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг).*

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за 2 квартал 2008 года.

Наименование сырья	***Наименование поставщика***	***Местонахождение поставщика***	***Доля в общем объеме поставок данного вида материалов, товаров (сырья), %***	***Объем поставки, тыс. руб. 2 кв.2008***
Газ	*ЗАО «Петербургрегионгаз»*	*Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А*	*87,0*	*2 815 142,6*
Вода	ГУП «Водоканал Санкт-Петребурга»	191015, Санкт-Петербург, Кавалергардская ул., д.42	*92,72*	*516 716,614*

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение 2 квартала 2008 года по сравнению со 2 кварталом 2007 года.

Во 2 квартале 2008 г. по сравнению с 2 кварталом 2007 г. цены на основное сырье изменились следующим образом:

- *цена на газ выросла на 22%;*
- *тарифы ГУП «Водоканал СПб» за забор воды выросли на 13%, за сброс сточных вод выросли на 14%.*

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды: *Доля импорта в поставке сырья отсутствует.*

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках: *Прогноз доступности существующих источников поставок в будущем положительный. Предполагается продолжить сотрудничество с указанными поставщиками.*

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

- **РЫНОК ТЕПЛА**

Общая характеристика рынка тепла.

Уникальность теплового бизнеса ОАО «ТГК-1» определяется продолжительным отопительным периодом.

Климат Санкт-Петербурга и Ленинградской области характеризуется умеренно-теплым влажным летом и умеренно-холодной зимой (Климат Умеренно континентальный, влажный).

Город Петрозаводск – столица Карельской республики, крупный административный, промышленный и культурный центр. Климат г. Петрозаводска – умеренно-холодный, переходный от морского к континентальному, формируется под влиянием Атлантики, что обуславливает продолжительно мягкую зиму и короткое относительно прохладное лето.

Климат Мурманской области чрезвычайно своеобразен. Снег может выпадать почти во все месяцы года; в декабре, в самый разгар полярной ночи, температура воздуха в Мурманске может достигать 10 градусов тепла; зимние грозы на побережье Баренцева моря отмечаются почти каждый год.

Теплые воды Северной Атлантики делают климат области значительно мягче, чем в восточных районах страны, расположенных на той же широте. Это относится, в первую очередь, к зимним средним месячным температурам воздуха, а также и к среднегодовым значениям. Так, зимой средняя температура воздуха в Мурманске почти такая же, как в центральных районах европейской части страны.

Климатические данные по регионам ОАО «ТГК-1»

Город	Отопительный период				
	Продолжительность, сутки	Температура воздуха, °С			
		расчётная для проектирования		средняя отопительного периода	средняя самого холодного месяца
		Отопления	вентиляции		
Санкт-Петербург	219	-25	-11	-2,2	-7,9
Мурманск	281	-28	-18	-3,3	-10,1
Петрозаводск	237	-29	-14	-2,9	-9,8

Число часов за отопительный период со среднесуточной температурой наружного воздуха, равной и ниже данной:

Город	Температура наружного воздуха, °С							
	-30	-25	-20	-15	-10	-5	0	8
Санкт-Петербург	-	21	83	273	708	1533	2878	5240
Мурманск	6	38	135	452	1117	2276	4002	6740
Петрозаводск	4	40	172	480	1070	2050	3890	5690

Тепловые мощности ОАО «ТГК-1» в регионах основной деятельности

Санкт-Петербург

Теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) города обеспечивают тепловой энергией промышленные предприятия, жилые и общественные здания районов Санкт-Петербурга.

Доля производителей теплоэнергии в Санкт-Петербурге, рассчитанная по утвержденному на 2006 год энергетическому балансу РЭК представлена ниже:

№	*Наименование поставщика тепловой энергии*	*Доля по СПб*	*Отпуск с коллекторов Гкал.*
1	*ООО «Петербургтеплоэнерго»*	*2%*	*923 884*
2	*ООО «Ижора-Энергосбыт»*	*4%*	*1 766 230*
3	*ЗАО «Лентеплоснаб»*	*3%*	*1 416 243*
4	*ЦКТИ*	*1%*	*528 055*
Итого прочие:		***11%***	*4 634 412*
5	*ГУП «ТЭК» СПб*	***36%***	*14 728 340*
6	*ОАО «ТГК-1» филиал «Невский»*	***53%***	*21 982 400*
Всего:		***100%***	*41 345 152*

Ленинградская область

Дубровская теплоцентраль им. С.М.Кирова (ТЭЦ-8) обеспечивает тепловой энергией промышленные предприятия, жилые и общественные здания города Кировск. Кроме того, теплоснабжение осуществляется от 530 муниципальных котельных.

Петрозаводск

Теплоснабжение города осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ. Кроме того, существуют 3 крупных котельных мощностью свыше 100 Гкал/час и 5 небольших котельных мощностью от 10 до 100 Гкал/час. В городе действуют порядка 13 муниципальных котельных суммарной тепловой мощностью 10-12 Гкал/час и 3 модульные котельные.

Мурманская область

Теплоснабжение Мурманска осуществляется, в основном, от Мурманской ТЭЦ, г. Апатиты – от Апатитской ТЭЦ.

Кроме того, существует государственное областное унитарное тепловое предприятие (ГОУТП) «ТЭКОС» обеспечивающее порядка 25% тепловой потребности г. Мурманска, а также 25 электробойлеров.

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

- *Выпадающие доходы из-за несоответствия оплаты сезонному характеру потребления*
- *Несоответствие нормативов потребления населением тепловой энергии используемой на нужды отопления и горячего водоснабжения фактическим объемам.*
- *Проблемы с тепловыми сетями*

Оплата за тепло. *Основной потребитель теплоэнергии жилищные организации (отопление и горячее водоснабжение муниципального жилого фонда). Население производит оплату за отопление и ГВС ежемесячно равными долями в течение года, в то время как потребление носит сезонный характер. В связи с этим поступление оплаты не соответствует динамике отпуска теплоэнергии.*

Взаимоотношения с бюджетом по нормативам*. Расчет тарифов на услуги для населения проводится для определенного объема отпускаемой теплоэнергии. В бюджет города закладываются средства для начисления льгот и компенсаций под тот же определенный объем отпуска теплоэнергии. При изменении в течение отопительного сезона температуры наружного воздуха ниже прогнозных значений фактический отпуск теплоэнергии превышает плановый и возникшее превышение отпуска не оплачивается, в лучшем случае, до наступления нового бюджетного периода. В последнее время заметно обострились отношения между ОАО «ТГК-1» и жилищными организациями, субсидируемыми из бюджета города, в вопросах определения объемов потребления тепловой энергии (несоответствие установленных лимитов фактическому потреблению).*

Состояние тепловых сетей по регионам.

Невский филиал ОАО «ТГК-1» обслуживает примерно половину всех промышленных и коммунально-бытовых потребителей Санкт-Петербурга.

Проблемы: высокий уровень грунтовых вод и, как следствие, 96% дефектов из-за наружной коррозии трубопроводов; открытый водоразбор.

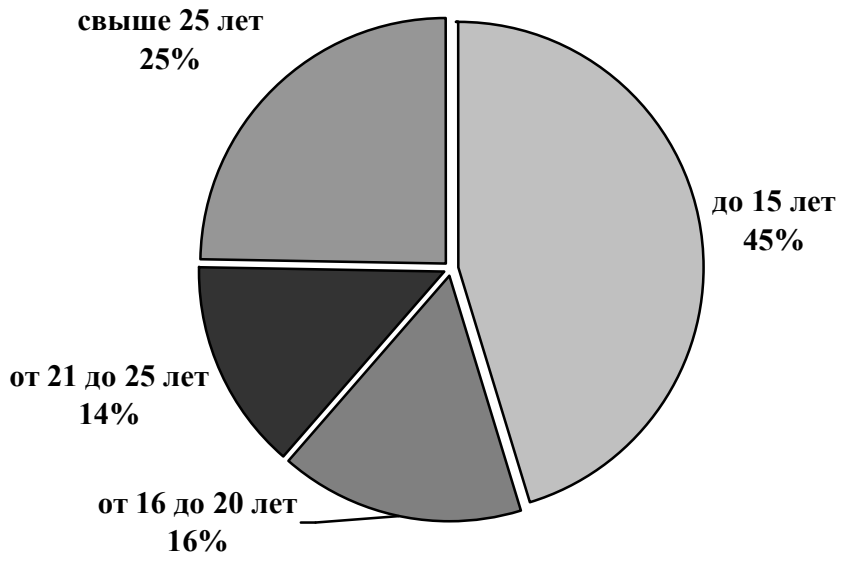
Протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» в Невском филиале - 794,7 км в однотрубном исчислении.

Протяженность тепловых сетей филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» – 20,3 км в однотрубном исчислении.

Протяженность тепловых сетей филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» – 29,5 км диаметром от 150 до 700 мм в однотрубном исчислении.

Теплоснабжение г. Мурманск осуществляется, в основном, Мурманской ТЭЦ. Протяженность тепловых сетей Мурманской ТЭЦ – 101,6 км диаметром от 70 мм до 400 мм в однотрубном исчислении.

Характеристика тепловых сетей по возрасту



Тепловые сети Карельского филиала ОАО «ТГК-1» в основном открытого типа укладки. Состояние сетей оценивается как удовлетворительное. Проложенные магистральные тепловые сети ПТЭЦ позволяет обеспечить эффективное наполнение распределительной сети города, обеспечить крупных промышленных потребителей, однако в соответствии с планом застройки города, (р-на «Древлянка») требуют соответствующего расширения.

- **РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

Общая характеристика рынка электроэнергии.

На отчетную дату вся электроэнергия, производимая генерирующими компаниями, реализуется на оптовом рынке электрической энергии (Постановление от 11 ноября 2005 г. № 676 «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам участия в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода»), который, в свою очередь, состоит из трех секторов:

1. *регулируемый сектор (РС), где тарифы устанавливаются государством;*
2. *сектор свободной торговли (ССТ), где осуществляется торговля электроэнергией по нерегулируемым ценам, как в форме заключения двусторонних договоров купли-продажи, так и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов;*
3. *балансирующий рынок, где происходит торговля разницей между запланированными почасовыми объемами потребления электроэнергии, определенными за сутки до реального времени, и фактическими объемами потребленной/произведенной электроэнергии.*

С 1 января 2006 года начал функционировать оптовый рынок переходного периода на территории всей страны. Продажа генерирующими компаниями электрической энергии на оптовый рынок осуществляется по двуставочному тарифу, включающему в себя плату за мощность и плату за электрическую энергию. При этом 85% платы за мощность осуществляется покупателями электрической энергии генерирующих компаний на оптовом рынке, а оплата 15% мощности обеспечивается работой компаний на свободном секторе торговли (в допустимых пределах).

Для покрытия незапланированного текущего спроса и предложения на электроэнергию введен конкурентный балансирующий рынок, заменивший существовавший ранее сектор отклонений, балансирующий рынок электроэнергией также предусматривает аукцион ценовых заявок.

Предполагается, что смягчить для потребителей процесс перехода к конкурентным отношениям, гарантировав фиксированные объемы поставок по стабильным ценам, позволит рынок регулируемых двусторонних договоров (РДД). При этом существенные условия двусторонних договоров (объемы и цены) будут определяться государством.

Планируется, что объем продаж в рамках РДД будет постепенно сокращаться, а удельный вес конкурентной части рынка возрастать (ежегодно с 2007 года сектор РДД уменьшается на ориентировочно 15% в пользу ССТ), что позволит в итоге сформировать конкурентный оптовый рынок электроэнергии, который будет покрывать большую часть потребностей в электроэнергии в России.

Характеристика регионов деятельности ОАО «ТГК-1»

В зону электроснабжения объединенной энергетической системы (ОЭС) Северо-Запада входят энергосистема Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Кольская энергосистемы, Карельская энергосистема, Новгородская энергосистема, Псковская энергосистема, Архангельская энергосистема и энергосистема Республики Коми.

Границы оптового рынка сбыта для ОАО «ТГК-1» можно определить характером сформировавшихся энергоперетоков, а их ограничителями выступают, в первую очередь, сетевые сечения и ограничения на перетоки, при этом республики Коми и Архангельской области являются обособленными от Западной части ОЭС Северо-Запада.

Энергоизбыточными в ОЭС Северо-Запада являются энергосистемы Республики Коми, Кольского полуострова, установленная мощность электростанций которых значительно (на 30% и более) превышает существующий максимум нагрузки.

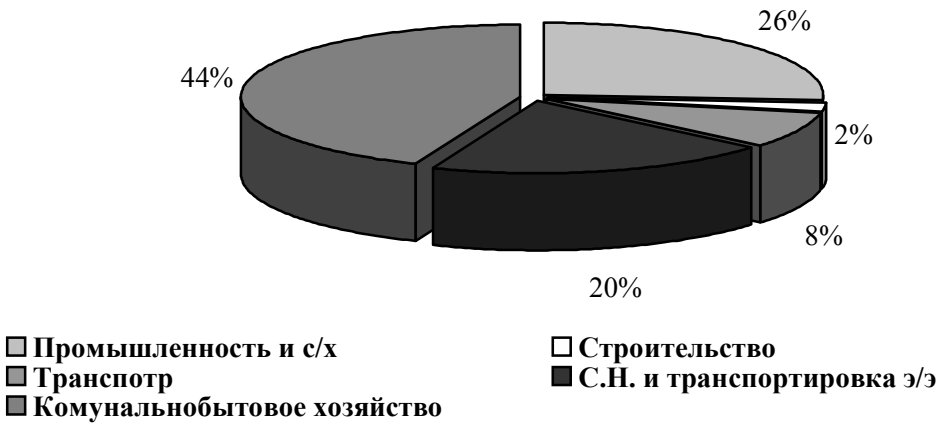
Энергодефицитными по электроэнергии среди энергосистем являются: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Новгородская области и Республика Карелия.

Межсистемные перетоки энергосистемы Северо-Запада сформированы перетоками электроэнергии и мощности в Финляндию и Прибалтику (через сети ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго») и Белоруссию (через сети ОАО «Псковэнерго»), а также перетоками из ОЭС Центра по межсистемным сечениям ОЭС Центра - ОЭС Северо-Запада.

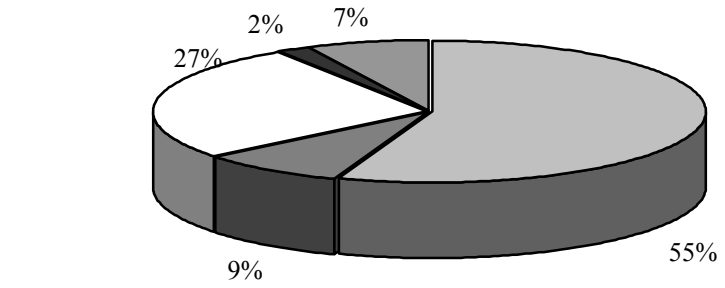
Предложение электрической энергии Кольской энергосистемы превышает спрос представленных в данном регионе потребителей. Избыточная электроэнергия Кольской энергосистемы экспортируется в Финляндию и Норвегию, а также поставляется в энергодефицитную энергосистему республики Карелия. Объём экспорта и перетока, в первую очередь, зависит от ограничений накладываемых пропускной способностью сетей. Таким образом, в Мурманской области существует проблема запертых мощностей. Одним из возможных путей решения этой проблемы могло бы стать строительство дополнительной линии в Карельскую энергосистему, что позволило бы осуществлять дополнительный переток электроэнергии в размере 4000 тыс. кВтч/год

Характеристика потребления электрической энергии в зоне присутствия ОАО «ТГК-1»

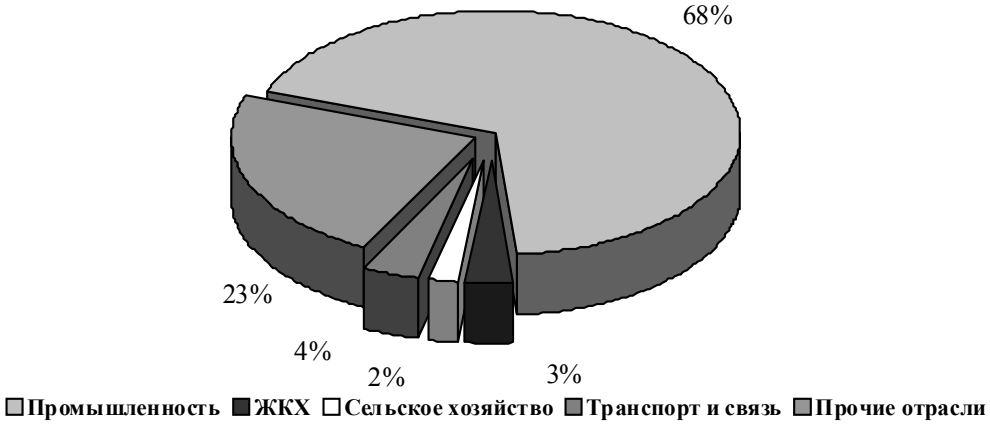
Потребление эл/эн в СПб и ЛО



Потребление эл/эн в Карельском регионе



Потребление эл/эн в Мурманской области



Характеристика экспортных объемов

ОАО «ТГК-1» занимает исключительное место на рынке экспортной электроэнергии Российской Федерации. Местоположение генерирующих мощностей компании позволяет говорить о наличии в ОАО «ТГК-1» большого потенциала для развития «приграничной торговли». В то же время, на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг доля экспорта составляет не более 5 % от общей выработки электрической энергии компании. При этом экспортные контракты в Кольском филиале оформлены на ОАО «Кольская сбытовая компания». Поставка электроэнергии производится с выделением требуемого числа гидрогенераторов ГЭС на синхронную работу с энергосистемой покупателя.

млн. кВтч	***Страна***	***2005***	***2006***	***2007***
Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»	*Финляндия*	*446*	*421*	*302*
Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	*Финляндия*	*537*	*520*	*537*

	Норвегия	*215*	*210*	*191*
Всего		***1198***	***1151***	***1030***

Поставка в Финляндию производится:

- *от Каскада-1 (ГЭС-10, ГЭС-11) по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 94 МВт. Объём поставки колеблется в пределах от 300 млн. кВтч до 450 млн. кВтч.*
- *от 4-х ГЭС Пазского каскада (ГЭС-4,5,6,7) по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт. Объём поставки колеблется в пределах от 290 млн. кВтч до 550 млн. кВтч.*

Поставка электроэнергии в Норвегию производится от Борисоглебской ГЭС (ГЭС-8) по линии Л-225 напряжением 150 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность передачи составляет 28 МВт. Объём поставки колеблется в пределах от 180 млн. кВтч до 225 млн. кВтч.

Распределение долей экспорта от выработки электроэнергии филиалами по годам (%):

	2005	***2006***	***2007***
Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»	*3,06*	*2,61*	*1,5*
Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	*1,84*	*2,02*	*2,10*
Всего	*4,90*	*4,63*	*3,65*

Среднегодовой объем экспорта составляет около 1 млрд. кВтч и является наиболее вероятной величиной для прогнозирования экспортной выручки на ближайшие 2 – 3 года. Фиксация объема экспорта объясняется, прежде всего, наличием системных ограничений к которым относятся:

1. *ограниченность сетевого ресурса по передаче электрической энергии;*
2. *режимами загрузки станций, определяемых Системным оператором.*

Помимо указанных ограничений влияние на объемы экспортных поставок также оказывают:

1. *состояние основного оборудования, которое сможет быть задействовано в отпуске электрической энергии на экспорт;*
2. *законодательные ограничения.*

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

ОАО «ТГК-1» для осуществления отдельных видов деятельности имеет следующие лицензии:

№ п/п	***Лицензия***	***Срок действия***
1.	*Лицензия № ЭВ-19-000335 (ЖКС) от 01.07.2005г. Серия АА 015926. Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	*01.07.2010г.*
2.	*Лицензия № ОТ-19-000333 (78) от 01.07.2005г. Серия АА 015924. Деятельность по обращению с опасными отходами. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	*01.07.2010г.*
3.	*Лицензия № ДЭ-00-005746 (К) от 08.08.2005г. Серия АА 001055. Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности. Лицензия выдана Санкт-Петербургским городским отделением РТИ.*	*08.08.2010г.*
4.	*Лицензия № АСС 78 973985 от 28.09.2005г. Деятельность по перевозке пассажиров автотранспортом по территории Российской Федерации. Лицензия выдана Санкт-Петербургским городским отделением РТИ.*	*30.03.2009г.*

5.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01730 вид БРЗЗХ от 28.12.2006г. (Кумская ГЭС). Река Ковда (Кумское водохранилище, р.Кума). Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды для хозяйственно-питьевых нужд, сброс сточных вод. Кумская ГЭС каскада Нивских ГЭС расположена в Лоухском муниципальном районе Республика Карелия на расстоянии 0,9км от устья р.Ковда). Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*01.01.2010г.*
6.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00554 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Туломских ГЭС. Река Тулома (Верхне-Туломское, Нижне-Туломское водохранилища); код-20/Бар/Тулома. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика.* *Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
7.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00555 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Серебрянских ГЭС. Река Воронья (Серебрянское-1, Серебрянское-2 водохранилища); код-20/Бар/Воронь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
8.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00556 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Серебрянских ГЭС. Река Териберка (Верхне-Териберское, Нижне-Териберское водохранилища); код-20/Бар/Терибе. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением*	*01.08.2015г.*
9.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00558 вид БРВЗХ от 30.09.2005г. Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: для водоснабжения пос. Раякоски, пос.Борисоглебский, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2008г.*
10.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00557 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
11.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00549 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС. Река Нива (Пиренгское, Имандровское, Пинозерское и Плесозерское водохранилища); код-40/Бел/Нива. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды ГЭС, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
12.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00550 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС. Река Ковда (Иовское и Княжегубское водохранилища); код-40/Бел/Ковда. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды ГЭС, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
13.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01735 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Маткожненская ГЭС-3. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
14.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01734 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Ондская ГЭС-4. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
15.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01733 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Выгоостровская ГЭС-5. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
16.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01732 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Беломорская ГЭС-6. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*

17.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01731 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Палокоргская ГЭС-7. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
18.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01748 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Путкинская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
19.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01747 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Подужемская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
20.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01746 вид БРГИО от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Кривопорожская ГЭС-14. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
21.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01745 вид БРГИО от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Юшкозерская ГЭС-16. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
22.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01744 вид БРГВХ от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Кондопожская ГЭС-1. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
23.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01743 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Пальеозерская ГЭС-2. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
24.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01742 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Питкякоски ГЭС-19. Река Китен-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
25.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01741 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Хямекоски ГЭС-21, Харлу ГЭС-22. Река Янис-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
26.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01739 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Пиени-йоки ГЭС-24, Суури-йоки ГЭС-25. Река Тулема-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
27.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01740 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Игнойла ГЭС-26. Река Шуя. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
28.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01736 вид БОЭИО от 25.12.2006г. Петрозаводская ТЭЦ. Водозабор расположен на северо-западном берегу Петрозаводской губы Онежского озера, в черте г. Петрозаводск. Петрозаводская губа нежского озера. Цели использования водного объекта: забор . Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
29.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01737 вид БОЭВХ от 25.12.2006г. Петрозаводская ТЭЦ. Выпуск сточных вод расположен в черте г. Петрозаводск. Озеро Ламба. Цели использования водного объекта: сброс. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
30.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01738 вид БОЭ3Х от 25.12.2006г. ДЭС острова Валаам. Монастырская бухта Ладожского озера. Цели использования водного объекта: забор воды.* *Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*

31.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01756 вид БР23Х от 27.12.2006г. Дубровская ТЭЦ-8. Река Нева. Водозабор №1-65км от устья, выпуски №1-3 – 65км от устья, выпуск №4 – 62км от устья Цели использования водного объекта: забор воды для целей энергетики и передачи абонентам, сброс сточных вод.* *Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г.*
32.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01798 вид БР23Х от 28.12.2006г. Центральная ТЭЦ-2. Водозабор и выпуски сточных вод (№1 и №2) левый берег, 14 км от устья, выпуск сточных вод (№3) левый берег р.Оккервиль, 2 км от устья. Река Нева, река Оккервиль. Цели использования водного объекта: забор воды и сброс сточных вод.* *Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г.*
33.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01800 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Правобережная ТЭЦ-5). Водозабор правый берег р. Невы 24 км от устья, выпуск №1 правый берег р. Невы на расстоянии 24 км от устья, выпуск №5 - 1 км от устья ручья Безымянного. Река Нева, ручей Безымянный. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод.* *Лицензия выдана Невско-Ладожским БВУ*	*31.12.2009г.*
34.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01797 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Василеостровская ТЭЦ-7). Водозабор и выпуск сточных вод (№3) расположены на правом берегу р. Большой Невы на расстоянии 1 км от устья. Река Большая Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод.* *Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г.*
35.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01803 вид БРЭ3Х от 28.12.2006г. (Первомайская ТЭЦ-14). Невская губа Финского залива, Большой Турухтанный ковш Невской губы Финского залива, Большой ковш Невской губы Финского залива. Водозабор из Большого Турухтанного ковша, выпуск №1 в, Большой ковш, Невская губа – площадь участка используемой акватории – 1,2075 кв.км. Цели использования водного объекта: забор воды, сброс сточных вод, исп.участка акватории для размещения и эксплуатации золошлакоотвала. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
36.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01799 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Автовская ТЭЦ –15). Большой Турухтанный ковш Невской губы Финского залива, р. Красненькая. Водозабор – тупиковая часть Большого Турухтанного ковша, выпуск сточных вод в р. Красненькую в 4 км от устья. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
37.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01802 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Выборгская ТЭЦ –17). Водозабор и выпуски сточных вод расположены на правом берегу р.Невы на расстоянии 10 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
38.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01760 вид БР2ВХ от 28.12.2006г. (Северная ТЭЦ-21). Правый берег 24 км от устья. Река Охта. Цели использования водного объекта: для сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
39.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01801 вид БРЭИО от 28.12.2006г. (Южная ТЭЦ-22). Водозабор расположен на левом берегу р.Невы на расстоянии 26 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
40.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01759 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. (Лужская ГЭС-2). Река Быстрица. Водозабор– 0,7км от устья, выпуск №1 0,7км от устья Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод.* *Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*

41.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01758 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Волховская ГЭС-6). Река Волхов. Водозабор №1 – 25км от устья, выпуск №1 25км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
42.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01757 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад 1, ГЭС-10). Река Вуокса. Водозабор №1, выпуски №2,6 – 125км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
43.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01755 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад 1, ГЭС-11). Река Вуокса. Водозабор №1, выпуски №4 - 140км от устья, выпуски №8,10 – 141км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
44.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01762 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад -2 ГЭС-9). Река Свирь. Водозабор №1, выпуски №№6, 7 – 81км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
45.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01754 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад -2 ГЭС-12). Река Свирь. Водозабор №2, выпуски №№1-4 – 127км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением*	*31.12.2009г*
46.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01761 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Нарвская ГЭС-13). Река Нарва. Водозабор №1, выпуски №№1– 18км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
47.	*Лицензия на деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих). Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных. Регистрационный номер 78.01.10.002.Л.000151.08.06 от 21.08.2006г. Лицензия выдана территориальным управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербург.*	*21.08.2011г.*
48.	*Лицензия Д746461. Регистрационный номер ГС-2-781-02-27-0-7841312071-014211-1. Деятельность по строительству зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*	*19.06.2011г.*
49.	*Лицензия № ДГ-19-000336 (С) от 01.07.2005г. Серия АА 015927. Деятельность по эксплуатации газовых сетей. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	*01.07.2010г.*
50.	*Лицензия № ХН-19-000334 (Н) от 01.07.2005г. Серия АА 015925. Деятельность: хранение нефти, газа и продуктов их переработки. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	*01.07.2010г.*
51.	*Лицензия № ДГ-19-000337 (К) от 01.07.2005г. Серия АА 015928. Деятельность по эксплуатации тепловых сетей. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	*01.07.2010г.*
52.	*Лицензия Б 345960, рег.№ 2928 от 28.11.2006г. Деятельность по осуществлению работ с использований сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	*28.11.2011г.*
53.	*Лицензия Б 345963, рег.№ 2928/1 от 28.11.2006г. Деятельность по осуществлению работ с использований сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	*28.11.2011г.*
54.	*Лицензия Б 345961, рег.№ 2929 от 28.11.2006г. Деятельность по осуществлению мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	*28.11.2011г.*

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Совместная деятельность, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, либо за каждый завершенный финансовый год, предшествующий первому кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за первый квартал текущего финансового года.

Так как ОАО «ТГК-1» зарегистрировано в качестве юридического лица 25.03.2005, в настоящем разделе приводится информация за 2005, 2006, 2007 года и II квартал 2008 года.

Между ОАО «ТГК-1» и Министерством строительства Республики Карелия 29 июня 2006 года был заключен договор простого товарищества (совместной деятельности)на предмет строительства дизельной электростанции на о.Валаам с целью создания системы надежного энергоснабжения о.Валаам.

По состоянию на 30.06.2008 года вклад ОАО «ТГК-1» составил 194 805 тыс.рублей

Полученный финансовый результат за 2006 г. и 2007 г: отсутствует.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Сведения не предоставляются, так как Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, дочернее или зависимое общество которого ведет деятельность по добыче полезных ископаемых

Сведения не предоставляются, так как эмитент не осуществляет добычу полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, и не имеет дочерних или зависимых обществ, которые ведут деятельность по добыче указанных полезных ископаемых.

3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Сведения не предоставляются, так как эмитент не оказывает услуги связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Планы эмитента в отношении будущей деятельности

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;*
- *доходы от сдачи в аренду зданий и сооружений;*
- *прочие доходы.*

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

Для поддержания надежности энергоснабжения и дальнейшего развития технической базы Эмитента будет продолжена реализация проектов технического перевооружения и реконструкции при финансировании необходимых расходов на ремонты и эксплуатацию оборудования.

Инвестиционная программа на 2008г., млн. руб.

1.	ТЭЦ	15 610
2.	ГЭС	1 183
3.	Тепловая сеть	4 039
4.	Надежность	1 478
5.	АСКУЭ	1 299
6.	ИТ	649
7.	АСУТП	248
8.	Объекты проектного финансирования	3 048
	Итого	**27 554**

Конечной целью преобразований является формирование на базе Эмитента современного конкурентоспособного рыночного субъекта, обеспечивающего надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией.

Инвестиционная программа Эмитента на 2006-2010 гг. с перспективой до 2015 г. утверждена Советом директоров Компании 19 декабря 2007 года в рамках реализации принятой стратегии Общества на период до 2015 г. Программа предусматривает финансирование работ по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции объектов производства энергии в четырех субъектах Российской Федерации, на территории которых осуществляет свою деятельность Эмитента.

На реализацию инвестиционной программы Компания планирует направить свыше 150 миллиардов рублей, которые будут получены за счет как собственных, так и заемных средств. Кроме того, в целях финансирования инвестиционной программы Компания использует механизм эмиссии дополнительных акций.

В результате выполнения инвестиционной программы установленная электрическая мощность Эмитента увеличится на 3 606 МВт, тепловая - на 2 040 Гкал/ч.

Также инвестиционная программа предусматривает масштабную реконструкцию тепловых сетей в Санкт-Петербурге.

Сводное представление объемов ввода новых мощностей.

-	*Электрическая мощность, МВт*		*Тепловая мощность, Гкал/ч*	
	Вводы	*Прирост*	*Вводы*	*Прирост*
К 2010 г.	*1 619*	*1 108*	*1 665*	*391*
К 2015 г.	*4 882*	*3 606*	*4 680*	*2 040*

Финансирование инвестиционной программы

	До 2010	***До 2015***
Объекты, планируемые к выполнению ОАО «ТГК-1» самостоятельно:		
Санкт-Петербург И Ленинградская область	*86 млрд. 909 млн.*	*125 млрд. 85 млн.*
в т.ч. Тепловая сеть	*16 млрд. 692 млн.*	*32 млрд. 996 млн.*
Республика Карелия	*5 млрд. 325 млн.*	*7 млрд. 859 млн.*
Мурманская область	*1 млрд. 797 млн.*	*2 млрд. 310 млн.*
*Межрегиональные проекты**	*10 млрд. 462 млн.*	*19 млрд. 169 млн.*

Итого ОАО «ТГК-1»	*104 млрд. 493 млн.*	*154 млрд. 422 млн.*
Итого совместные проекты	*50 млрд. 84 млн.*	*83 млрд. 513 млн.*
ИТОГО	***154 млрд. 576 млн.***	***237 млрд. 936 млн.***

****Внедрение АСКУЭ (автоматизированная система комплексного учёта энергоресурсов), систем телемеханики, связи и т.д.***

Первоочередные проекты инвестиционной программы

	Сроки ввода в эксплуатацию	*Вводимая электрическая мощность*	*Прирост электрической мощности*	*Вводимая тепловая мощность*	*Прирост тепловой мощности*
ЭС-1 Центральная ТЭЦ	*2010*	*180*	*180*	*160*	*160*
ЭС-2 Центральная ТЭЦ	*2010*	*100*	*26,5*	*200*	*12*
Правобережная ТЭЦ-5	*2010*	*450*	*386*	*350*	*(22)*
Первомайская ТЭЦ-14	*2009-2013*	*540*	*210*	*480*	*(261)*
Северная ТЭЦ-21	*2011*	*450*	*450*	*350*	*350*
Южная ТЭЦ-22	*2009*	*450*	*450*	*350*	*350*
Каскад Вуоксинских ГЭС	*2008 - 2012*	*240*	*76,3*	*-*	*-*

Конечной целью преобразований является формирование на базе Эмитента современного конкурентоспособного рыночного субъекта, обеспечивающего надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией.

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 являлся до 30.06.2008 года дочерним предприятием холдинга Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».

Место и функции эмитента в организации:

Являясь дочерним обществом РАО «ЕЭС России», с момента своего создания эмитент играет ключевую роль в формировании региональной энергосистемы, ориентирован на выполнение следующих функций:

- *реализация единой энергетической политики РАО «ЕЭС России» на региональном уровне;*
- *обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса;*
- *осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике;*
- *предотвращение кризисных явлений в экономике комплекса;*
- *создание благ для потребителей;*

Срок участия эмитента в холдинге: с 25 марта 2005г. по 30.06.2008 г.

Существенная зависимость результатов финансово-экономической деятельности эмитента от иных членов холдинга отсутствует.

Эмитент не участвует в иных холдингах, а также промышленных, банковских, финансовых группах, концернах, ассоциациях.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

3.5.1. Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Мурманская ТЭЦ»*
Место нахождения (юридический адрес):	*183780,Российская Федерация, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14.*
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	*Преобладающая доля в уставном капитале*
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	*84,06 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	*90,24 %*
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	*Нет*

Описание основного вида деятельности общества:

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 приняла решение зарегистрировать дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «ТГК-1». Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-03388-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».

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.

Персональный состав Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»:

Фамилия, имя, отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
год рождения	*1953*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Трибус Эльвира Владимировна***
год рождения	*1969*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Столяров Александр Георгиевич***
год рождения	*1975*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Соколов Андрей Геннадьевич***
год рождения	*1963*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Лисицкий Эдуард Николаевич***
год рождения	*1973*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Михайлова Елена Игоревна***
год рождения	*1965*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*Нет*

Фамилия, имя, отчество	***Виноградчий Анатолий Степанович***
год рождения	*1949*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*Нет*

Фамилия, имя, отчество	***Кругляков Сергей Васильевич***
год рождения	*1979*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Лапутько Сергей Дмитриевич***
год рождения	*1948*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Председатель Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»: Лапутько Сергей Дмитриевич.

Создание ***коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)*** *Уставом ОАО «Мурманская ТЭЦ» не предусмотрено.*

Сведения о единоличном исполнительном органе: *Генеральный директор*

Фамилия, имя, отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
год рождения	*1953*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

3.5.2. ОАО «Хибинская тепловая компания»

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Хибинская тепловая компания»*
Место нахождения (юридический адрес):	*184209, Российская Федерация, Мурманская область, г. Апатиты*
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	*Доля в уставном капитале более 25%*
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	*50 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	*50 %*
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	*Нет*

Описание основного вида деятельности общества:

- 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 теплотрассы, 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.

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.

В соответствии с ранее достигнутыми договоренностями, на втором этапе участники проекта совместно профинансируют строительство теплотрассы в следующем соотношении: ОАО «ТГК-1» - 65%, ОАО «Апатит» - 25% и Правительство Мурманской области - 10%.

***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%.*

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

Персональный состав Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания»:

Фамилия, имя, отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
год рождения	*1953*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Флёров Дмитрий Юрьевич***
год рождения	*1967*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Зубарев Андрей Сергеевич***
год рождения	*1977*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Григорьев Алексей Вениаминович***
год рождения	*1962*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Пахомов Александр Григорьевич***
год рождения	
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Марков Владимир Анатольевич***
год рождения	*1960*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*Нет*

Фамилия, имя, отчество	***Попов Александр Николаевич***
год рождения	
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*Нет*

Председатель Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания»: *Марков Владимир Анатольевич*

Создание ***коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)*** *Уставом общества не предусмотрено.*

Сведения о единоличном исполнительном органе: *Генеральный директор*

Фамилия, имя, отчество	***Терехов Владимир Александрович***
год рождения	*1973*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

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

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за отчетный квартал (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего отчетного периода).

Отчетная дата: ***30.06.2008 г***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Здания	*8 573 023*	*386 615*
Сооружения и передаточные устройства	*19 396 538*	*1 619 442*
Машины и оборудование	*8 360 629*	*1 142 234*
Транспортные средства	*272 215*	*45 092*
Производственный и хозяйственный инвентарь	*88 119*	*11 977*

Другие виды основных средств	***22 819***	***3 856***
Итого:	***36 735 320***	***3 209 227***

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.*

Способ проведения и результаты переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств: *переоценка основных и долгосрочно арендуемых основных средств с даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица (с 25.03.2005 г.) не проводилась.*

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента: *Для поддержания надежности энергоснабжения и дальнейшего развития технической базы Компании будет продолжена реализация проектов технического перевооружения и реконструкции при финансировании необходимых расходов на ремонты и эксплуатацию оборудования.*

За 2007 год финансирование инвестиционной программы составило 12,35 млрд. руб. стоимость выполненных работ и поставленного оборудования по инвестиционной программе ОАО «ТГК-1» (выполнение) - 7,8 млрд. руб. Приобретению, замена, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств осуществляется в утвержденной инвестиционной программы до 2012 года.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента: *С даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица до отчетной даты обременения основных средств эмитента не было.*

IV. *Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента*

4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки.

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 2 квартал 2008 года:

Наименование показателя	30.06.2007	30.06.2008
Выручка, тыс.руб.	*13 869 333*	*16 125 200*
Валовая прибыль, тыс. руб.	*899 656*	*815 992*
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), тыс.руб.	*215 973*	*136 261*
Рентабельность собственного капитала, %	*0,72*	*0,22*
Рентабельность активов, %	*0,46*	*0,19*
Коэффициент чистой прибыльности, %	*6,49*	*5,06*
Рентабельность продукции (продаж), %	*1,56*	*0,85*
Оборачиваемость капитала	*0,38*	*0,24*
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	*16 764 935*	*16 671 906*
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	*0,36*	*0,23*

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента (в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года).

*При сравнении объема продаж в стоимостном выражении за 1 полугодие 2008 года с уровнем данного показателя за указанный период в 2006 и 2007 годах видно, что **выручка** в отчетном периоде текущего года выросла в 1,44 раза и 1,16 раза соответственно. Однако **валовая прибыль** по итогам первого полугодия 2008 года меньше по сравнению со значением данного показателя за аналогичный период в 2006 году на 479 653 тыс. руб., в 2007году на 83 664 тыс. руб., так как расходы, связанные с производством и реализацией электроэнергии, по итогам первых двух кварталов текущего года увеличились по сравнению с 1 полугодием 2006г. в 1,80 раза, с 1 полугодием 2007г. – в 1,21 раза. В свою очередь, **чистая прибыль** в отчетном периоде текущего года снизилась по сравнению с 1 полугодием 2006 и 2007 годов в связи с ростом прочих расходов и расходов, связанных с уплатой процентов по кредитам и займам и налогов.*

***Рентабельность собственного капитала** рассчитывается как отношение чистой прибыли к собственному капиталу (итогу по третьему разделу баланса «Капитал и резервы») и показывает уровень капиталоотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» по итогам первого полугодия 2008г. данный показатель равен 0,22%. При сравнении значений данного показателя за 1 полугодие 2008г. и за аналогичный период предыдущих лет видно, что значение рентабельности собственного капитала на 01.07.08г. снизилось, что, в свою очередь, является следствием снижения уровня чистой прибыли и роста собственного капитала.*

***Рентабельность активов** представляет собой соотношение чистой прибыли к валюте баланса и показывает сколько выручки приходится на 1 рубль суммарных активов компании. На 01.07.2008г. уровень данного показателя равен 0,19%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 0,19 коп. чистой прибыли. Уровень данного показателя за отчетный период в текущем году ниже значения данного коэффициента за аналогичный период в 2006 и 2007 годах, что, в свою очередь, является следствием увеличения суммарных активов, рост которых, главным образом, обеспечен увеличением основных средств, а также ростом дебиторской задолженности, запасов, долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений, денежных средств.*

Рентабельность продаж *рассчитывается как отношение валовой прибыли к выручке. Данный показатель характеризует эффективность текущей деятельности предприятия и показывает сколько рублей прибыли приходится на рубль реализованной продукции. По итогам 1-ого полугодия 2008г. фактическое значение данного показателя составило 5,06%, то есть на рубль реализованной продукции приходится 5,06 коп. валовой прибыли. Сравнивая фактические значения данного показателя за указанный период в текущем году со значениями данного показателя за 1 полугодие 2006 года и 1 полугодие 2007года, видно, что уровень рентабельности продаж снизился в 2,29 раза и 1,28 раза соответственно. Уменьшение значения рентабельности продаж является следствием снижения уровня рентабельности продаж теплоэнергии по итогам первого полугодия 2008года по сравнению со значением указанного показателя за аналогичный период 2006 и 2007 годов.*

Коэффициент чистой прибыльности *находится как отношение чистой прибыли к выручке. По итогам 1 полугодия 2008 года данный показатель равен 0,85%, что ниже значения данного показателя за аналогичный период предыдущих лет. Одновременное снижение значений рентабельности продаж и коэффициента чистой прибыльности по итогам 1-ого полугодия 2008 года говорит об увеличении себестоимости производимой продукции.*

Оборачиваемость капитала *в рассматриваемые периоды в результате роста совокупных активов компании снижалась: во 2 кв. 2006 г. данный показатель составил 7,99 раза, во 2 кв. 2007г. – 0,38 раза, во 2 кв. 2008 года – 0,24 раза.*

Сумма непокрытого убытка *во 2 квартале 2006 г. равна 0 тыс. руб., во 2 квартале 2007 г. – 16 764 935 тыс. руб., во 2 квартале 2008 г. – 16 671 906 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет в валюте баланса составляет во 2 кв. 2006г. - 0, во 2 кв. 2007г. - 0,36, во 2 кв. 2008г. - 0,23. Сокращение доли непокрытого убытка в валюте баланса во втором квартале 2008 года связано с увеличением уставного и добавочных капиталов в результате проведенной компанией ОАО «ТГК–1» эмиссии акций в августе 2007 года.*

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 каждого из органов управления 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: *отсутствует*

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

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год.

Основными факторами, оказавшими влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности является увеличение тарифов на отпуск тепло- и электроэнергии.

Факторы, которые повлияли на изменение размера затрат на производство и продажу эмитентом товаров, продукции, работ, услуг (себестоимости):

На увеличение себестоимости продукции влияние оказывали рост расходов Компании, проценты к уплате в 2006 году и расходов 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 расходов.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Указанные факторы оказали непосредственное влияние на величину чистой прибыли и себестоимости продукции. За рассматриваемый период 2005-2007 гг. себестоимость имела тенденцию к увеличения: в 2005 года равна 4 697 430 тыс. руб., в 2006 году - 20 177 368 тыс. руб., в 2007 году - 25 343 553 тыс. руб. Чистая прибыль росла не пропорционально себестоимости: в 2005 году чистая прибыль равна 587 314 тыс. руб., в 2006 году – 598 158 тыс. руб., в 2007 году – 124 122 тыс. рублей.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: *мнения каждого из органов управления Эмитента совпадают*

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: *отсутствует*

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента. Указанная информация приводится за 2 квартал 2007 и 2 квартал 2008 года.

Наименование показателя	На 30.06.2007	На 30.06.2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	*-4 750 755*	18 869 456
Индекс постоянного актива	*1,16*	*0,72*
Коэффициент текущей ликвидности	*1,18*	*4,78*
Коэффициент быстрой ликвидности	*0,96*	*4,35*
Коэффициент автономии собственных средств	*0,64*	*0,78*

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Описание факторов, которые привели к изменению вышеприведенных показателей на 10 и более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

Собственные оборотные средства (СОС) *характеризуют часть собственного капитала предприятия, которые являются источником покрытия текущих активов предприятия. Во 2 кв. 2006г. данный показатель равен 1 112 085 тыс. руб. Во 2 кв. 2007г. величина собственных оборотных средств отрицательная, что является результатом увеличения внеоборотных активов, рост которых связан с увеличением основных средств. По сравнению со 2 кв. 2006г. основные средства во 2 кв. 2007г. увеличились на 29 443 432 тыс. руб. в результате реструктуризации ОАО «ТГК-1»: активы региональных генерирующих компаний были присоединены к операционной компании. По итогам 2 квартала 2008 года величина собственных оборотных средств равна 18 869 456 тыс. руб.*

Индекс постоянного актива *характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. Уровень данного показателя во 2 кв. 2006г. равен 0,08, во 2 кв. 2007г. – 1,16 и во 2 кв. 2008г. – 0,72. Значение индекса постоянного актива в отчетном периоде текущего года меньше единицы, что связано с ростом величины собственного капитала вследствие увеличения уставного и добавочных капиталов в результате проведенной компанией ОАО «ТГК–1» эмиссии акций в августе 2007 года.*

Коэффициент текущей ликвидности *показывает достаточность оборотных средств у предприятия (без учета дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), которые могут быть использованы компанией для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности на 01.07.08г. составляет 4,78, что говорит о том, что компания ОАО «ТГК-1» обладает достаточной суммой текущих активов и,*

следовательно, может рассчитаться с кредиторами по существующим краткосрочным обязательствам. Причиной значительного роста данного показателя во 2 кв. 2008г. по сравнению со значением коэффициента текущей ликвидности во 2 кв. 2006г. и во 2 кв. 2007г. является рост оборотных активов компании в связи с проведённой в августе 2007 г. эмиссией дополнительных акций ОАО «ТГК-1».

***Коэффициент срочной ликвидности** определяется как отношение наиболее ликвидной части текущих активов к сумме текущих обязательств за вычетом доходов будущих периодов. То есть, данный коэффициент характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. Фактическое значение данного показателя за 1 полугодие 2008г. равно 4,35, то есть наиболее ликвидные активы покрывают текущие обязательства компании, что обеспечивает высокий уровень платежеспособности компании.*

***Коэффициент автономии собственных средств** характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Значение данного показателя за отчетный период текущего года составляет 0,87, что показывает, что обязательства составляют в пассивах 13%. По итогам первого полугодия 2008г. значение коэффициента автономии по сравнению со значением данного показателя за аналогичный период 2006 года выросло в 3,88 раза, за 2 кв. 2007 года – в 1,35 раза. Рост коэффициента автономии во 2 квартале 2008 года является результатом увеличения суммарных активов компании и ее собственного капитала. Рост значения данного коэффициента в анализируемом периоде говорит о повышении финансовой устойчивости компании ОАО «ТГК-1».*

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н.

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 каждого из органов управления 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: *отсутствует*

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.

Информация приводится за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а так же за отчетный квартал.

Указанная информация приводится за 2005, 2006, 2007 годы и II квартал 2008 года на дату окончания соответствующего отчетного периода.

Наименование показателя	2005	2006	2007	30.06.2008
размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	*10 000*	*29 022 225*	*38 509 598*	*38 509 598*
общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указание процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	*0*	*0*	*(20 558)*	*(20 558)*
размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	*0*	*6 786*	*36 694*	*42 899*
размер добавочного капитала эмитента,	*0*	*16 525 711*	*39 795 293*	*39 775 643*

отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.				
размер нераспределенной чистой прибыли (непокрытого убытка) эмитента, тыс. руб.	*587 314*	*(15 599 047)*	*(15 864 123)*	*(15 714 419)*
общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	***597 314***	***29 955 675***	***62 456 904***	***62 593 163***

Размер уставного капитала, приведенного в настоящем разделе, соответствует Уставу эмитента.

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

Наименование показателя	***2005 г.***	***2006 г.***	***2007***	***30.06.2008 г.***
Запасы, тыс.руб.	*142 071*	*2 146 406*	*2 277 255*	*2 277 834*
К оборотным средствам, %	*3,1*	*30,81*	*6,50*	*7,82*
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс.руб.	*285 852*	*329 994*	*207 945*	*241 485*
К оборотным средствам, %	*6,2*	*4,74*	*0,59*	*0,85*
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	*0*	*74 957*	*1 456 712*	*1 200 840*
К оборотным средствам, %	*0*	*1,08*	*4,16*	*4,22*
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	*3 927 483*	*3 764 893*	*11 118 211*	*18 729 339*
К оборотным средствам, %	*85,4*	*54,04*	*31,75*	*65,74*
Краткосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	*6 900*	*5 599*	*17 956 356*	*3 352 978*
К оборотным средствам, %	*0,2*	*0,08*	*51,27*	*11,77*
Денежные средства, тыс.руб.	*233 218*	*644 378*	*2 007 360*	*2 725 171*
К оборотным средствам, %	*5,1*	*9,25*	*5,73*	*9,6*
Прочие оборотные активы, тыс.руб.	*0*	*0*	*0*	*0*
К оборотным средствам, %	*0*	*0*	*0*	*0*
Итого оборотные средства, тыс.руб.	***4 595 524***	***6 966 227***	***35 023 839***	***28 477 647***

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: *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.*

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления: *Опережающий по сравнению с ростом кредиторской задолженности перед поставщиками темп роста дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии, что может привести к необходимости кредитных заимствований на цели финансирования оборотных средств. Вероятность появления данного фактора оценивается как несущественная, поскольку расчеты за тепловую энергию носят устойчивый стабильный характер.*

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений за 2 квартал 2008 года:

- Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

По состоянию на 30.06.2008:

- **Полное наименование:** ***Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»***
  Вид ценных бумаг: *обыкновенные акции*
  Сокращенное наименование: *ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»*
  Место нахождения: *Российская Федерация, 354000, г. Сочи, ул. Карла Либкнехта, д.10*
  Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *№ 1-02-33498-Е*
  Дата государственной регистрации: *23 октября 2007 г.*
  Регистрирующий орган: *Федеральная служба по финансовым рынкам России*
  Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.:
  1 296 399 050 364
  Общая номинальная стоимость ценных бумаг: *129 639 905 036,4 руб.*
  Общая балансовая стоимость ценных бумаг: *269 025 790,2 руб.*

  ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не является дочерним или зависимым обществом Эмитента.

  Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: *На годовом Общем Собрании акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007 финансового года. По итогам 2008 года решение о выплате дивидендов на дату подписания ежеквартального отчета не принято.*

  Размер дивиденда по привилегированным акциям: *привилегированных акций нет.*

- **Полное наименование:** ***Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»***
  Сокращенное наименование: *ОАО «Мурманская ТЭЦ»*
  Место нахождения*: 183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14*

  1. Вид ценных бумаг: *обыкновенные акции*
  Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *№ 1-01-55148-Е*
  Дата государственной регистрации: *29.11.2005*
  Регистрирующий орган: *ФСФР РФ*
  Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: *322 302 315*
  Общая номинальная стоимость ценных бумаг: *193 381 389 руб.*
  Общая балансовая стоимость ценных бумаг: *305 688 085,35 руб.*

  2. Вид ценных бумаг: *привилегированные акции*
  Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *№ 2-01-55148-Е*
  Дата государственной регистрации: *29.11.2005*
  Регистрирующий орган: *ФСФР РФ*
  Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: *77 463 338*
  Общая номинальная стоимость ценных бумаг: *46 478 002,80 руб.*
  Общая балансовая стоимость ценных бумаг: *67 284 019,95 руб.*

  ОАО «Мурманская ТЭЦ» является дочерним обществом Эмитента, т.к. доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» более 50% (по состоянию на 31.03.08 – 84,06% от голосующих акций).

  Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: *По результатам 2006 года дивиденды не начислялись.*

По итогам 2007 года Общим Собранием акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ» принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам работы за 2007 год.

Размер дивиденда по привилегированным акциям: *По результатам 2006 года дивиденды не начислялись*

По итогам 2007 года Общим Собранием акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ» принято решение не выплачивать дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам работы за 2007 год.

По состоянию на 30.06.2008: *изменений в перечне финансовых вложений эмитента в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений, не было.*

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

- Вложения в неэмиссионные ценные бумаги и иные финансовые вложения:

Депозитные счета в банках (по состоянию на 30.06.2008)

- Полное наименование: ***Северо-Западный банк Сбербанка России***
  Сокращенное наименование: *Северо-Западный банк Сбербанка России*
  Место нахождения: *191124, Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д.2.*
  Идентификационный номер налогоплательщика: *7707083893*
  Размер вложения в денежном выражении, руб: *1 533 000 000*
  Размер дохода, руб: *54 886 426*
- Полное наименование: ***Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"***
  Сокращенное наименование: *ОАО "АЛЬФА-БАНК"*
  Место нахождения: *г.Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова , 6/2*
  Идентификационный номер налогоплательщика: *7728168971*
  Размер вложения в денежном выражении, руб: *1 700 000 000*
  Размер дохода, руб: *2 536 065*

Иных финансовых вложений, составляющих более 10% от всех финансовых вложений, эмитент не имеет.

Величина 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.*

Средства эмитента, размещенные на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами): *отсутствуют.*

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

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

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за отчетный квартал (2 квартал 2008 года).

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» по состоянию на 30.06.2008 г нематериальные активы у эмитента отсутствуют.

Взнос нематериальных активов в уставный капитал эмитента или их поступление в безвозмездном порядке места не имели.

Информация о нематериальных активах представлена на основании российских стандартов бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000 года №91н).

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

В 2005 году в области научно-технического развития эмитент затратил 5 742 669,95 руб. на получение лицензий.

В 2006 году в области НИОКР эмитент затратил 67 000 руб.

В 2007 году затраты эмитента в области НИОКР составили 62 000 руб.

В II квартале 2008 года 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.

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 соблюдений лицензионных требований по существующим лицензиям.

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

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

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

4.5.Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

За последние годы одной из проблем электроэнергетики стало отсутствие стимулов к снижению производственных затрат предприятиями отрасли, что явилось следствием ценообразования на основе издержек. Это привело к недостаточной прозрачности функционирования энергетических компаний, невозможности достоверно определить необходимые ресурсы для поддержания и развития предприятий. Сдерживание тарифов регулирующими органами (электроэнергия дорожала медленнее большинства других товаров) на фоне высоких производственных издержек привело к тому, что перед началом реформы более половины предприятий отрасли оказались убыточными.

Все это вызвало необходимость преобразований в электроэнергетике, которые позволят существенно увеличить объем инвестиций в отрасль, стимулировать энергокомпании к повышению прозрачности и эффективности своей деятельности, и в конечном итоге повысят эффективность функционирования экономики России. Цели и задачи реформы были сформулированы в "Основных направлениях реформирования электроэнергетики Российской Федерации", одобренных постановлением Правительства от 11 июля 2001 г. № 526. С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе и развития реформы, они были конкретизированы в "Концепции Стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2005-2008 гг. "5+5".

Одна из ключевых задач реформы - создать конкурентную среду в электроэнергетике. До сих пор электроэнергетика оставалась одной из наиболее монополизированных отраслей экономики

России. Изменить положение должна реструктуризация отрасли, в ходе которой появляются сравнимые по многим показателям, конкурирующие между собой компании.

Важнейший принцип, положенный в основу изменения структуры отрасли - разделение видов деятельности на естественномонопольные и потенциально конкурентные. В соответствии с этим принципом, на месте прежних вертикально-интегрированных компаний, контролирующих все виды (производство, транспортировку и сбыт электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление, ремонт и сервис), создаются обособленные структуры, специализированные на отдельных функциях. Эти структуры выделяются из ОАО РАО "ЕЭС России" и региональных монополий (АО-энерго) в отдельные компании, которые в дальнейшем могут укрупняться.

По завершении ряда этапов реструктуризации, к 2008 г. сформируются новые субъекты отрасли. При этом результатом структурной перестройки электроэнергетики станет консолидация профильных видов деятельности и активов: если до реформы отрасль была построена по холдинговому принципу, то по завершении реструктуризации возникнут крупные операционные компании, осуществляющие те или иные функции, и полностью контролирующие необходимые для этого ресурсы.

Другим итогом реформы будет изменение соотношения частного и государственного секторов в электроэнергетике.

В соответствии с законодательством, государственный контроль над передачей электроэнергии (ФСК) и диспетчеризацией (ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") увеличится минимум до 75% плюс одна голосующая акция. В сфере производства электроэнергии частный сектор, напротив, расширится: государство откажется от преобладающего контроля в ряде генерирующих компаний (ОГК на базе тепловых электростаций и ТГК). В то же время государство сохранит абсолютную монополию в атомной генерации, и значительная часть крупных гидроэлектростанций в обозримой перспективе также останется под государственным контролем.

Степень контроля государства над сбытом и распределением энергии в результате собственно реформы заметно не изменится. Однако в дальнейшем допускается увеличение роли частного сектора в этих сферах. При этом деятельность по распределению электроэнергии будет по-прежнему регулироваться в соответствии с законодательством о естественных монополиях, тогда как значительная часть сбытовой деятельности будет функционировать как конкурентная сфера.

Согласно Концепции реформирования электроэнергетики, утверждённой Правительством Российской Федерации, 25 марта 2005 года 1 декабря 2006 года состоялась 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 ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК».

Территориальные генерирующие компании (ТГК) формируются на базе генерирующих активов АО-энерго, с учетом максимально допустимого укрупнения генерирующих компаний, при котором не возникает препятствий свободному ценообразованию на конкурентном оптовом рынке электроэнергии. При этом в состав ТГК включаются генерирующие активы, принадлежавшие АО-энерго, за исключением станций, подлежащих включению в генерирующие компании оптового рынка в соответствии с распоряжением Правительства РФ №1254-р от 01.09.2003г. (в ред. от 25.10.04г.), электростанций изолированных энергосистем и некоторых отдельных генерирующих активов (по которым принимаются индивидуальные решения о порядке распоряжения ими). Теплосетевые активы включаются в состав ТГК с учетом региональных особенностей, предусмотренных проектами реформирования соответствующих АО-энерго.

Территориальные генерирующие компании формировались на основе следующих базовых принципов:

• необходимость создания крупных финансово устойчивых компаний;

• минимизация возможностей для монопольных злоупотреблений на оптовом рынке электрической энергии;

• объединение электростанций по территориальному признаку;

• снижение доли государственного контроля над генерацией электроэнергии.

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 2007 года общий объем выручки Эмитента составил 26,195 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 электроэнергии;*
- *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 фактов, 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 (данные 2006 года) 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 аномальным 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 загрузкой, обеспечивая подачу ГВС (горячего водоснабжения). В свою очередь, наибольшая загрузка 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. Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента:

Электроснабжение Северо-западного региона РФ в настоящее время осуществляется ОАО «ТГК-1» и федеральными электростанциями. Существенную роль на рынке электроэнергии региона играет концерн «Росэнергоатом», представленный в ОЭС Северо-Запада Ленинградской и Кольской атомными станциями. Доля атомных станций в суммарном обеспечении региона электрической энергией составляет более 40%.

	Уст. мощность (МВт)	***Доля, %***
ф-л Северо-Западная ТЭЦ ОАО «Интер РАО ЕЭС»	*900*	*10%*
Юго-Западная ТЭЦ	*200*	*2%*
Киришская ГРЭС	*2 100*	*23%*
Ленинградская атомная станция	*4 000*	*45%*
Кольская атомная станция	*1 760*	*20%*
Итого	***8 960***	***100%***

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности:

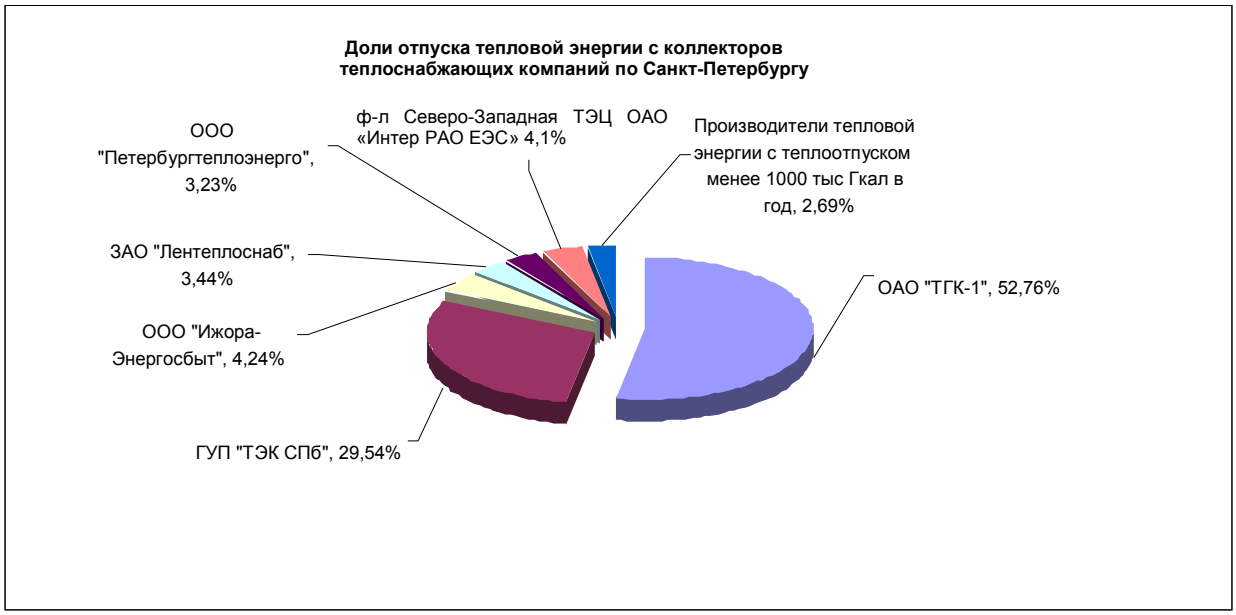
Рынок теплоэнергии

Филиал «Невский»

На сегодняшний день основной рынок тепловой энергии представлен следующими предприятиями:

%

Наименование	***2005г.***		***2006г.***		***2007г.***	
	С коллекторов	***Полезный отпуск***	***С коллекторов***	***Полезный отпуск***	***С коллекторов***	***Полезный отпуск***
ОАО "ТГК-1"	*52,69*	*48,04*	*51,76*	*47,61*	*52,76*	*45,67*
ГУП "ТЭК СПб"	*38,45*	*42,89*	*34,68*	*39,23*	*29,54*	*37,47*
ООО "Ижора-Энергосбыт"	*4,21*	*3,57*	*4,16*	*3,54*	*4,24*	*3,41*
ЗАО "Лентеплоснаб"	*3,33*	*4,49*	*3,33*	*4,53*	*3,44*	*4,38*
ООО "Петербургтеплоэнерго"	*0,05*	*0,04*	*2,18*	*1,98*	*3,23*	*2,98*
ф-л Северо-Западная ТЭЦ ОАО «Интер РАО ЕЭС»	*0,00*	*0,00*	*1,21*	*1,12*	*4,10*	*3,64*
Производители тепловой энергии с теплоотпуском менее 1000 тыс. Гкал в год	*1,27*	*0,97*	*2,68*	*2,00*	*2,69*	*2,45*
Итого:	***100,00***	***100,00***	***100,00***	***100,00***	***100,00***	***100,00***



В период до 2015 года ожидается начало работы ОАО «Юго-Западная ТЭЦ» и РКС с общим объемом теплового отпуска до 1,3 млн. Гкал.

Предприятие	*Характеристики*
РКС	*котельная в районе Ржевка-Пороховые мощностью 130 Гкал/ч на конец 2015 г. и 221 Гкал/ч на конец 2025 г.*
Юго-Западная ТЭЦ	*600 Гкал/ч*

Вторым по значимости для Санкт-Петербурга игроком на рынке тепла на сегодняшний день выступает ГУП «ТЭК СПб».

В состав ГУП «ТЭК СПб» входит более 400 теплоисточников, на которых установлено 2000 единиц котлового оборудования. Среди котельных предприятия — крупнейшие в России по установленной мощности, а также групповые, обслуживающие несколько зданий. «Пиковая» котельная «Парнас» обеспечивает теплом и горячей водой около 2000 зданий Выборгского и Калининского районов Санкт-Петербурга. Ее суммарная мощность на нужды теплоснабжения, горячего водоснабжения и вентиляции составляет 1250 Гкал/ч. Подавляющее большинство котельных ГУП «ТЭК СПб» работает на природном газе.

ГУП «ТЭК СПб» имеет самую мощную систему тепловых сетей в Северо-Западном регионе. Общая протяженность трубопроводов ГУП «ТЭК СПб» составляет более 5336 км тепловых сетей, из них 61% от теплоисточников предприятия, 35% от объектов ОАО «ТГК-1», 4% от ведомственных теплоисточников.

Сильными сторонами ГУП «ТЭК СПб» является то, что компания охватывает большое число конечных потребителей тепла.

К слабым сторонам ГУП «ТЭК СПб» можно отнести наличие у компании большой протяжённости тепловых сетей, обслуживание которых связано с большими капитальными затратами.

Ежегодно предприятием вырабатывается около 17 млн. Гкал тепловой энергии, реализуется потребителям около 19 млн. Гкал. Порядка 2 млн. Гкал в год ГУП «ТЭК СПб» покупает у ОАО «ТГК-1». При этом номинально компания представлена практически во всех районах теплоснабжения станций ОАО «ТГК-1».

Пересечение ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК СПб» по районам теплоснабжения.

ОАО «ТГК-1»	*Уст. тепловая мощность, Гкал/ч*	*Другие производители в зоне теплогенерации ОАО «ТГК-1»*	*Уст. тепловая мощность, Гкал/ч*
ЦТЭЦ	*1 414*	*144 котельные*	*406*
ТЭЦ-5	*1 172*	*2 котельные ГУП «ТЭК СПб»*	*557*
ТЭЦ-7	*1 084*	*2 Крупные промышленные котельные, принадлежащие заводу им. М.И. Калинина и Балтийскому заводу, 19 малых ведомственных котельных*	*340*
ТЭЦ-14 *ТЭЦ-15*	*1 773* *1 814*	*6 крупных котельных ГУП «ТЭК СПб», 1 ведомственная котельная*	*1098*
ТЭЦ-17	*1 060*	*2 крупные котельные ГУП «ТЭК СПб»*	*273*
ТЭЦ-21	*1 188*	*9 котельных ГУП «ТЭК СПб»*	*2 035*
ТЭЦ-22	*2 250*	*2 крупные котельные ГУП «ТЭК СПб»*	*321*

Филиал «Карельский»

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

Филиал «Кольский»

Филиал «Кольский» на рынке тепловой энергии представлен Апатитской ТЭЦ, каскадом Серебрянских ГЭС (КСГЭС) и каскадом Пазских ГЭС (КПГЭС). Апатитская ТЭЦ является основным постав щиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и прилегающей промышленной зоны.

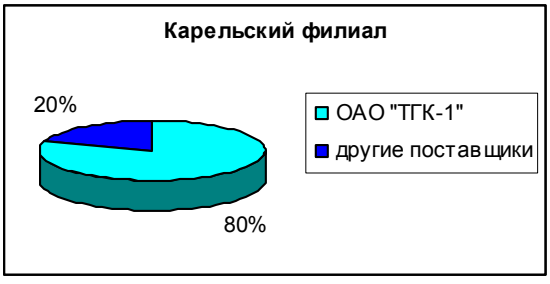
Основной объем теплового отпуска в Мурманской области приходится на Апатитскую ТЭЦ, Мурманскую ТЭЦ и на ГОУТП «ТЭКОС».

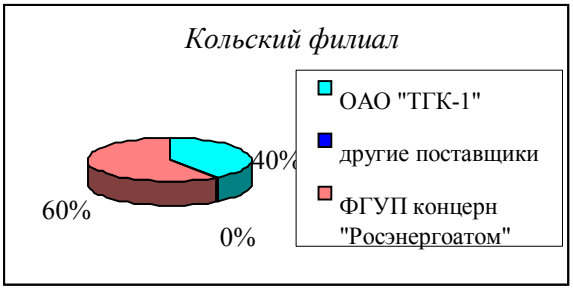
Предприятия	*Показатели*
«Мурманская ТЭЦ»	*2,26 млн. Гкал*
«Апатитская ТЭЦ»	*примерно 1,2 млн. Гкал*
ГОУТП «ТЭКОС»	*0,8 млн. Гкал*

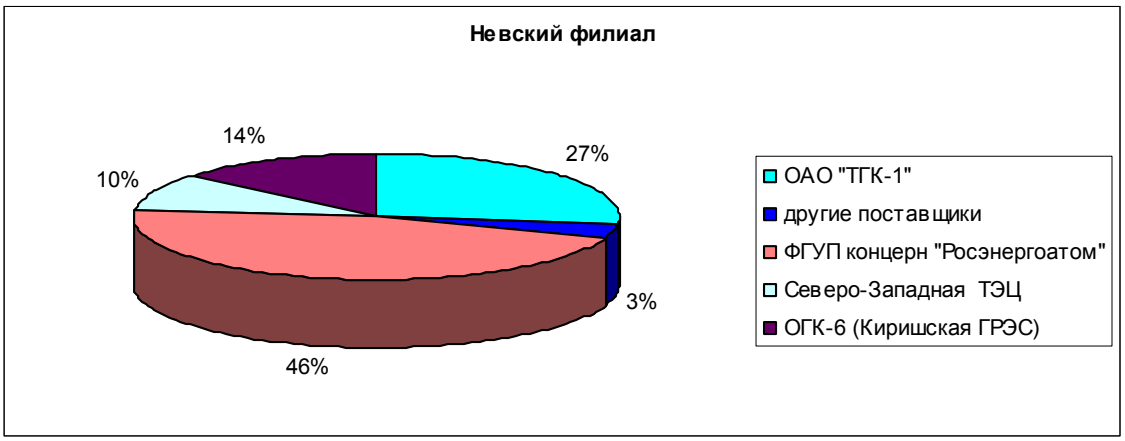
Рынок электроэнергии

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

В сводном прогнозном балансе ФСТ на 2007 г. доля Компании по регионам составляет:







ЛАЭС. *крупнейший производитель электроэнергии на Северо-Западе России. Станция расположена на побережье Финского залива, в 80 км к юго-западу от Санкт-Петербурга в городе Сосновый Бор Доля производства электроэнергии ЛАЭС составляет около 30% в общем балансе энергопотребления Северо-Западного региона и 50% в балансе Петербурга и Ленинградской области. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью 1000 МВт каждый. Проектная годовая выработка электроэнергии - 28 млрд. кВт·ч. На собственные нужды потребляется 8,0 - 8,5 % от выработанной электроэнергии.*

Для всех энергоблоков ЛАЭС проектный ресурс работы был установлен в 30 лет. По мере вывода из эксплуатации энергоблоков РБМК-1000 предлагается осуществить их постепенную замену на четыре энергоблока с многопетлевым кипящим энергетическим реактором повышенной безопасности МКЭР-1000 суммарной электрической мощностью 4000 МВт.

Программа ввода новых мощностей станции ориентирована на замену уже существующего оборудовании на новое с аналогичной установленной мощностью. Замена существующего оборудования снизит выдаваемую мощность, как минимум на 1000 МВт.

Кольская атомная станция. *расположена за Полярным кругом на берегу озера Имандра. За период с 1973 по 1984 гг. введены и эксплуатируются четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-440: два энергоблока с реакторами В-230, ст.№ 1,2 два энергоблока с реакторами ВВЭР-440 В-213, ст. № 3,4.*

Кольская АЭС поставляет электроэнергию в энергосистемы "Колэнерго" Мурманской области и "Карелэнерго" Республики Карелия. Связь с ЕЭС России осуществляется четырьмя линиями электропередачи напряжением 330 кВ. Выработка электроэнергии Кольской АЭС составляет около 60 % выработки электроэнергии в Мурманской области. За всю историю работы станции КАЭС максимальная годовая выработка составила 12 790 млн. кВтч (1987 год). В среднем выработка составляет около 9 243 млн. кВтч. Учитывая изношенность оборудования и условия эксплуатации энергоблоков выше номинальных параметров, можно с достаточно высокой вероятностью говорить, что максимально возможная выработка КАЭС на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг составляет около 10000 млн. кВтч. Принимая во внимание отсутствие у Росэнергоатома планов по увеличению мощности КАЭС, можно предполагать, что общее количество отпускаемой э/э КАЭС до 2015 года не изменится.

ОАО «Юго-Западная ТЭЦ». *Ввод Юго-Западной ТЭЦ намечается на 2008 год. ЮЗ ТЭЦ будет строиться с использованием современных достижений и современного оборудования, способных обеспечить её более конкурентно выгодными показателями КПД и расходами условного топлива. Учитывая наличие тепловой нагрузки ("Балтийская жемчужина" Шанхайской инвестиционной компании (общий объем инвестиций оценивается примерно в 1,3 млрд. долл.), практически невозможен без строительства новой ТЭЦ) можно с достаточной долей вероятности говорить о том, что себестоимость производимой электроэнергии на ЮЗ ТЭЦ достаточно конкурентоспособной.*

Предполагаемые мощности Юго-Западной ТЭЦ

Электрическая - 540 МВт.

Тепловая - 660 Гкал/ч.

Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Инетр РАО ЕЭС». *Филиал « Северо-Западная ТЭЦ» является одной из самых современных электростанций в России. По проекту на Северо-Западной ТЭЦ предусматривается установка 4-х парогазовых блоков ПГУ-450. В состав каждого блока входят две газовые турбины мощностью по 150 МВт типа V-94.2 фирмы «Сименс», теплофикационная паровая турбина мощностью 150 МВт. типа Т-150-7,7 ОАО « ЛМЗ», три генератора с воздушным охлаждением мощностью 160 МВт типа ТФГ (П)-160-2УЗ ОАО «Электросила», трехступенчатая теплофикационная установка ОАО «ЛМЗ» и два котла-утилизатора. В апреле 2001 года вышел на проектную мощность первый энергоблок ПГУ-450.*

В 4 квартале 2006 года завершено строительство 2-го пускового комплекса Северо-Западной ТЭЦ мощностью 450 МВт электрической энергии и 700 Гкал/час тепловой энергии.

Основной хозяйственной деятельностью филиала «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Интер РАО ЕЭС» является выработка и реализация электрической энергии (мощности). С ноября 2006г с вводом теплофикационной установки на ТЭЦ появился отпуск нового вида энергии – тепловой.

Особенность работы филиала «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Интер РАО ЕЭС» – наличие электрических связейс ЕЭС России и с ЭС Финляндии. Объемы реализации во многом зависят не только от поставок газа, но и от заключенных оператором импорта-экспорта контрактов с финскими покупателями.

Одновременно с этим Северо-Западная ТЭЦ обеспечивает устойчивость работы перетока Россия-Финляндия, что влечет за собой довольно жесткие условия по обеспечению безопасной и безаварийной работы.

Стратегия распределения электроэнергии между внутренним и внешним рынками

электроэнергии в настоящее время такова: второй блок Северо-Западной ТЭЦ, при наличии топлива, будет подключен для осуществления поставок электроэнергии на внутренний рынок, а первый – для осуществления поставок для целей экспорта.

В случае изменения в будущем ситуации на внутреннем российском рынке электроэнергии

Северо-Западная ТЭЦ сможет рассмотреть возможность перехода от стратегии двойного рынка к стратегии ориентирования на потребности только внутреннего рынка. При этом, переключение одного из блоков ТЭЦ с внешнего на внутренний рынок не влечет за собой каких-либо значительных дополнительных затрат.

В настоящее время Северо-Западная ТЭЦ работает в составе двух энергоблоков: первый энергоблок установленной мощностью 450 МВт, осуществляет поставку электроэнергии и мощности на оптовый рынок, а также поставку тепла в адрес ГУП «ТЭК СПб», а второй энергоблок находится в периоде опытно-промышленной эксплуатации.

ОАО «Киришская ГРЭС». *Киришская ГРЭС - крупнейшая тепловая электростанция Объединенной энергетической системы (ОЭС) Северо-Запада. С момента ввода по 2002 г. включительно Киришская ГРЭС являлась структурным подразделением ОАО «Ленэнерго». В настоящее время станция имеет федеральный статус, входит в ОГК№6 (оптовая генерирующая компания) .*

Киришская ГРЭС испытывает большие сложности с поставками газа, и вынуждена работать на мазуте, что сильно увеличивает себестоимость вырабатываемой электрической энергии. Также в условиях выделения станции в составе ОАО «ОГК-6» произошло замораживание крупного проекта по установке ПГУ (цель – сокращение газопотребление и увеличение установленной мощности до 2500 МВт). Киришская ГРЭС на сегодняшний день загружается как системорегулирующая станция. В этих условиях станция вынуждена работает с существенным «недогрузом» блоков при вынужденном частом сбросе и наборе нагрузок. Подобный режим эксплуатации с учётом ограничений по газу и «немолодого» оборудования, в будущем будет приводить к частым остановам и сбросам нагрузок. В то же время Киришская ГРЭС в равных условиях с ОАО «ТГК-1» по ограничению поставок газа, несет меньшие затраты, т.к.

- *удельный расход условного топлива Киришской ГРЭС ниже, чем на ТЭС ОАО «ТГК-1» от 10 до 150 г.у.т.*
- *резервное топливо (мазут) обходится Киришской ГРЭС по более низким ценам за счет непосредственной близости к Киришскому нефтеперерабатывающему заводу.*

В 2007 году произошло снижение объемов продаж электрической энергии в рамках регулируемых договоров, что обеспечило необходимую долю его либерализации и, соответственно, расширение сферы действия конкурентных отношений на оптовом рынке.

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка для 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 «Объединенной энергетической системы Северо-Запада» (Первая ценовая зона) можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область).

Целевыми рынками электрической энергии ТГК-1 являются оптовый рынок электрической энергии и зарубежные рынки сбыта. С учетом существующей и прогнозной динамики цен на электрическую энергию, экспортный рынок является приоритетным для деятельности Компании в долгосрочной перспективе, а расширение экспортной торговли электрической энергией является одной из наиболее важных задач развития рыночной стратегии ТГК-1.

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

Основные конкурентные преимущества ТГК-1:

ТЭЦ:

- *ценовое преимущество в области комбинированной выработки (по сравнению с ГРЭС)*

ГЭС:

- *большая доля выработки ГЭС*
- *возможность быстрого изменения активной нагрузки и поставка э/э в заданных системным оператором условиях (режимы, объемы поставки, срок поставки и т.д.)*
- *ценовое преимущество по сравнению с тепловыми станциями.*
- *возможность экспорта электроэнергии*

Данные факторы будут действовать до завершения процесса реформирования отрасли – изменения конкурентной среды и либерализации российского электроэнергетического рынка.

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

Органами управления эмитента (далее – Общество), в соответствии с его Уставом (п. 9.1. статьи 9), 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:

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества, Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» (п. 10.3. статьи 10 Устава Общества).

В соответствии с п. 10.2. статьи 10 Устава Общества к компетенции Общего собрания акционеров относится:

1) *внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*

2) *реорганизация Общества, в том числе утверждение договоров о слиянии (присоединении);*

3) *ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*

4) *определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*

5) *увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*

6) *уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*

7) *дробление и консолидация акций Общества;*

8) *принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;*

9) *избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*

10) *избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*

11) *утверждение Аудитора Общества;*

12) *принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);*

13) *утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета 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;*

14) *выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*

15) *определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;*

16) *принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";*

17) *принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";*

18) *принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*

19) *утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*

20) *принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*

21) *принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*

22) *решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".*

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров Общества в соответствии с его Уставом:

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества (п. 10.2. статьи 10) к компетенции Общего собрания акционеров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору и Правлению Общества (п. 15.2 статьи 15 Устава Общества).

В соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) *определение приоритетных направлений деятельности и стратегии Общества;*

2) *созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава Общества, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;*

3) *утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;*

4) *избрание Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;*

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

6) *вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 3, 5, 7, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций*

7) *размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;*

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

9) *определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 10, 11, 26, 27, 33, 34 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества;*

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

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

12) *избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором и досрочном прекращении трудового договора с ним;*

13) *определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение их полномочий, а также заключенных с ними договоров;*

14) *утверждение условий договоров (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемых с Генеральным директором Общества,*

членами Правления, управляющей организацией (управляющим), изменение указанных договоров;

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

16) *рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, утверждение Положения о дивидендной политике;*

17) *утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;*

18) *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;*

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

20) *утверждение Стандартов Общества в области закупочной деятельности;*

21) *утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования и бюджетирования;*

22) *утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы 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;*

23) *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, утверждение Положений о филиалах и представительствах;*

24) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых больше 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки), 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, с учетом подпунктов 25-34 пункта 15.1. Устава Общества;*

25) *предварительное одобрение сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества, в том числе земельных участков, а также объектов незавершенного строительства, стоимость (денежная оценка) которых больше 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки);*

26) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, 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;*

27) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого 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;

28) *предварительное одобрение 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 больше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки);*

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

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

31) *одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";*

32) *одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";*

33) *принятие решения об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также (с учетом положений подпункта 34 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества) о приобретении, отчуждении и 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;*

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

35) *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;*

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

37) *избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*

38) *избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*

39) *принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);*

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

41) *привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, привлечение к дисциплинарной ответственности членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с условиями заключенных с ними договоров;*

42) *рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;*

43) *утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;*

44) *определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – 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 повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, 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;

- *об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;*
- *об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес – плана ДЗО;*
- *об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового го-*
- *да ДЗО;*
- *о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;*
- *о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;*
- *об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО;*
- *об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;*
- *об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО;*

- *о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО.*

45) *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;

46) *утверждение организационной структуры Общества и внесение в нее изменений;*

47) *утверждение Стандартов Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;*

48) *создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;*

49) *утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;*

50) *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", Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;*

51) *решение в соответствии с Уставом Общества вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;*

52) *о представлении Генерального директора Общества к государственным наградам за особые трудовые заслуги перед Обществом;*

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

54) *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;*

55) *определение структуры и содержания годового отчета Общества;*

56) *утверждение принципов учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;*

57) *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 26 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);*

58) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;*

59) *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;*

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

61) *определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;*

62) *определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;*

63) *утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;*

64) *определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;*

65) *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);*

66) *рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;*

67) *утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;*

68) *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*

69) *принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, оферт) 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)*

70) *утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, оферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке*

71) *иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.*

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору и Правлению Общества.

Председатель Совета директоров Общества:

В соответствии со статьей 17 Устава Общества председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества.

Председатель Совета директоров Общества организует работу Совета директоров Общества, созывает его заседания и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров его функции осуществляет заместитель Председателя Совета директоров, избираемый из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

Исполнительные органы Общества:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом - Правлением

Общества. (п. 21.1. статьи 21 Устава Общества).

Генеральный директор и Правление Общества подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества (п.21.2. статьи 21 Устава Общества).

Компетенция Правления Общества в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 22.1. статьи 22 Правление Общества действует на основании Устава Общества, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении, в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения его заседаний, а также порядок принятия решений.

В соответствии с п. 22.2. статьи 22 к компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

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

2) *подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);*

3) *подготовка программы техперевооружения, реконструкции и развития Общества;*

4) *утверждение квартального и месячного финансового плана Общества, а также отчетов об их исполнении;*

5) *подготовка годовой программы по закупочной деятельности Общества, утверждение в рамках годовой программы квартальных программ по закупочной деятельности Общества, а также подготовка отчетов о выполнении годовой и квартальных программ по закупочной деятельности Общества;*

6) *подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*

7) *принятие решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет больше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (либо, в случае, если для принятия Советом директоров в соответствии с подпунктом 24 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества установлен иной процент либо цена сделки – свыше S такого процента либо цены), за исключением сделок решение о совершении которых в соответствии с Уставом Общества отнесено к компетенции Совета директоров Общества;*

8) *принятие решений 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 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (либо, в случае, если для принятия Советом директоров в соответствии с подпунктом 28 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества установлен иной процент либо цена сделки – ниже такого процента либо цены);*

9) *предварительное рассмотрение и выдача Совету директоров Общества рекомендаций по вопросам, выносимым на рассмотрение Совета директоров Общества в порядке предусмотренном внутренним документом Общества, регламентирующим порядок деятельности Правления Общества;*

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

11) *принятие решения о назначении руководителей филиала и (или) представительства Общества;*

12) *установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;*

13) *принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (с учетом подпунктов 44, 45 пункта 15.1. Устава Общества);*

14) *рассмотрение отчетов руководителей структурных подразделений Общества и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;*

15) *решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.*

Компетенция Генерального директора Общества в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 23.1. статьи 23 Устава Общества руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества – Генеральным директором. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией (п.23.4. статьи 23 Устава Общества).

В соответствии с п. 23.2. статьи 23 Устава Общества к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества. Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями Совета директоров Общества:

1) *обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
2) *организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*
3) *распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;*
4) *издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
5) *утверждает организационную структуру Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
6) *осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*
7) *распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
8) *представляет на утверждение Совету директоров бизнес-план (скорректированный бизнес-план) и отчет об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);*
9) *представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
10) *разрабатывает и утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;*
11) *представляет Совету директоров информацию об утвержденных для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значениях ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчеты о результатах их выполнения;*
12) *не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;*
13) *решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных*

к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Внутренние документы Общества, регулирующие деятельность его органов:

1) *Устав ОАО «ТГК-1»*
2) *Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1»*
3) *Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1»*
4) *Положение о Правлении ОАО «ТГК-1»*
5) *Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»*
6) *Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1»*
7) *Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»*
8) *Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-1»*

Кодекс корпоративного поведения (управления) у Общества отсутствует.

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

Решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 29.04.2008 (Протокол №3 от 04.05.2008) утверждены, в том числе, следующие изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1":

«Абзац 1 пункта 11.5. статьи 11 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете "Невское время", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения».

«Абзац 2 пункта 11.13. статьи 11 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования, решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования, публикуются Обществом в газете «Невское время».

Указанные изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1" зарегистрированы 05.06.2008г

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

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

Сведения о членах Совета директоров эмитента:

Председатель Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	***Селезнев Кирилл Геннадьевич***
Год рождения	*1974*
Сведения об образовании	*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 таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002 – наст. время* *Организация: ОАО «ГАЗПРОМ»* *Должность Член Правления, Начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов* *Период: 2003-2006* *2006 – наст. время*

	Организация: ООО «Межрегионгаз» *Должность: Генеральный директор* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»* *Должность: Председатель Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «НОВАТЭК»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Газпромнефть»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Мосэнерго»* *Должность: Председатель Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ЗАО «Нортгаз»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Востокгазпром»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Томскгазпром»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газо-транспортной системы Украины»* *Должность: член Совета участников* *Период: 2008* *Организация: ЗАО КБ «Газэнергопромбанк»* *Должность Председатель Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ЗАО «Фубольный клуб «Зенит»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: АО «Салаватнефтеоргсинтез»* *Должность Председатель Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: АО «Лиетувос дуйос»* *Должность член Правления* *Период: 2008* *Организация: АО «Латвияс газе»* *Должность Председатель Совета общества* *Период: 2008* *Организация: ТОО «КазРосГаз»* *Должность член Наблюдательного Совета* *Период: 2008* *Организация: ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция»* *Должность Председатель Правления* *Период: 2008* *Организация: ОАО «СИБУР Холдинг»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008*

	Организация: ОАО «СИБУР-Минеральные удобрения» *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО»)* *Должность член Наблюдательного Совета*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*нет*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*нет*

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	***Полукеев Александр Иванович***
Год рождения	*1948*
Сведения об образовании	*Высшее, Рижский Краснознаменный институт инженеров гражданской авиации - 1971 г., Северо-Западная академия государственной службы - 2006 г.*

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2003-2006* *Организация: Администрация Московского района Санкт-Петербурга* *Должность: Глава администрации Московского района Санкт-Петербурга* *Период: 2006 - н/вр* *Организация: Правительство Санкт-Петербурга* *Должность: Вице-губернатор Санкт-Петербурга* *Период: 26.09.2007 – н.вр.* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 20.06.2006 – н.вр.* *Организация: ООО «Петербурггаз»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Аэропорт «Пулково»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 27.09.2007 – н.вр.* *Организация: ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*нет*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна	*нет*

из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	

Фамилия, имя, отчество	***Федоров Денис Владимирович***
Год рождения	*1978*
Сведения об образовании	*Высшее, МГТУ им. Баумана, 2001, Экономист-менеджер;МЭИ (ТУ), 2003, КЭН (по 2 специальностям: экономика и промышленная энергетика)*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002-2006.* *Организация: ООО «ЕвроСибэнерго-инжиниринг»* *Должность: Специалист 1-ой категориш, начальник управления* *Период: 2006-2007* *Организация: ООО «Межрегионгаз»* *Должность: Советник генерального директора* *Период: 2007 - н/вр.* *Организация: ОАО «Газпром»* *Должность: Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике* *Период: 2007 - н/вр.* *Организация: ОАО «Межрегионгазэнергосбыт»* *Должность: генеральный директор* *Период: с 30.06.2008.* *Организация: ОАО «Межрегионэнергострой»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 21.05.2008.* *Организация: ОАО «Мосэнерго»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 30.05.2008.* *Организация: ОАО «МРСК Волги»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 06.05.2008.* *Организация: ОАО «Тюменьэнерго»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 10.06.2008.* *Организация: ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 10.06.2008.* *Организация: ЗАО «Газэнергопромбанк»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 27.06.2008.* *Организация: ОАО «ОГК-2»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 11.06.2008.* *Организация: ОАО «ОГК-6»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 27.06.2008.* *Организация: ОАО «Раз ТЭС»* *Должность: член совета директоров* *Период: с 26.10.2007.*

	Организация: ОАО «Центрэнергохолдинг» *Должность: член совета директоров* *Период: с 18.06.2008.* *Организация: ЗАО «Каунасская термофикационная станция»* *Должность: член Правления*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*
Фамилия, имя, отчество	***Гавриленко Анатолий Анатольевич***
Год рождения	*1972*
Сведения об образовании	*Высшее, МГУ им. Ломоносова, 1995 Специальность: экономическая кибернетика* *МГУ им. Ломоносова, 2001 Специальность: гражданское право* *Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров и специалистов РЭА им. Г.В. Плеханова. 2001 Специализация: оценка стоимости предприятий*

	(Бизнеса)
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: с 1998 по 21.05.2004* *Организация ЗАО «Алор Инвест»* *Должность: Директор по стратегическому финансовому планированию* *Период: с 24.05.2004 по наст. вр* *Организация ЗАО «Лидер»* *Должность: генеральный директор* *Период: 2008* *Организация ЗАО «Лидер»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация ОАО «Мосэнерго»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организации:я ОАО «Газпромбанк»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация ОАО «СИБУР Холдинг»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества	*Нет сведений*

эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*нет*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Драчук Андрей Александрович***
Год рождения	*1971*
Сведения об образовании	*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 таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 07.2002 – 06.2007* *Организация: Адвокатская контора* *№ 30 Свердловской областной коллегии адвокатов* *Должность: Адвокат* *Период: 06.2004 – 05.2006* *Организация: ООО «Корпорация АФК»* *Должность: Первый заместитель Исполнительного директора - Директор по корпоративным вопросам и собственности* *Период: 05.2006 – 12.2007* *Организация: ООО «Корпорация АФК»* *Должность: Исполнительный директор -Первый вице-президент* *Период: 12.2007- н/вр.* *Организация: ОАО «СО ЕЭС»* *Должность Начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Уралгипромез»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: Открытое акционерное общество по проектированию предприятий угольной, асбестовой и других отраслей промышленности* *Должность член Совета директоров*

	Период: 2008 *Организация: ОАО «Строймашпроект»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Уральский научно-исследовательский институт архитектуры и строительства»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ЗАО «Управление основными фондами»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Страховое агентство «Гарос»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Страховая компания» Кольцо Урала»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Корпорация АФК»* *Должность член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения»* *Должность член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной	*нет*

ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Казаченков Валентин Захарьевич***
Год рождения	*1949*
Сведения об образовании	*Высшее, Брянский институт транспортного машиностроения, 1972 г.*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 08.1999-01.2004* *Организация: ООО«Петербургрегионгаз»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 01.2004- н/время* *Организация: ЗАО «Петербургрегионгаз»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 01.2004- н/время (по совместительству)* *Организация: ООО«Петербургрегионгаз»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 01.2004- н/время (посовместительству)* *Организация: ООО«Петербургрегионгаз»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2008* *Организация: ООО «Калининградрегингаз»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2008* *Организация: ЗАО «Петербургрегионгаз»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Петербургрегионгаз»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Калининградрегионгаз»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО«Леноблтеплоэнерго»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО«Петербургтеплоэнерго»* *Должность: член Совета директоров*

	Период: 2008 *Организация: ОАО «Гатчинагаз»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*нет*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*нет*
Фамилия, имя, отчество	***Граве Ирина Вадимовна***
Год рождения	*1968*
Сведения об образовании	*Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992г.; Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000г.*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 - 2004* *Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Саланс Герцфелд и Гейлбронн Интернэшнл", далее адвокатское бюро "Саланс"* *Должность: Юрист, адвокат* *Период: 2005 – 2007* *Организация: Представительство Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург* *Должность: Вице-президент*

	Период: 2007 - н/вр *Организация: Концерн «Fortum Oyj»* *Должность: Вице-президент* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Петербургская сбытовая компания»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекалась*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимала*
Фамилия, имя, отчество	***Куула Тапио***
Год рождения	*1957*
Сведения об образовании	*Высшее, Технический университет г.Тампере, Дипломированный инженер, 1980г.; Университет г. Тампере, Экономист, 1981г.*

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – наст. время* *Организация: Fortum Power and Heat Oy* *Должность: Президент концерна* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ТГК-10»* *Должность: Член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*Нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимает*
Фамилия, имя, отчество	***Митюшов Алексей Александрович***
Год рождения	*1975*
Сведения об образовании	*Высшее, 1997 год, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 04.2002-04.2003* *Организация: ООО Межрегионгаз»* *Должность: Начальник Управления по управлению имуществом* *Период: 04.2003-01.2007* *Организация: ООО «Межрегионгаз»* *Должность: Начальник Управления по управлению*

	имуществом и корпоративной работе *Период: 01.2007-наст. время* *Организация: ООО «Газпромэнерго»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ОГК-6»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ОГК-6»* *Должность: член Правления* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ОГК-6»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ОГК-2»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ТГК-3»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»* *Должность: член совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»* *Должность: член совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Пятигорсктеплосервис»* *Должность: член совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ЗАО «Тетгазсервис»* *Должность: член совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Теплосеть»* *Должность: член совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Архоблэнергогаз»* *Должность: председатель совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Воронежтеплоэнерго-Сервис»* *Должность: председатель совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Костромская теплоэнергетическая компания»* *Должность: председатель совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Ленблтеплоэнерго»* *Должность: председатель совета директоров*

	Период: 2008 *Организация: ОАО «Межрегионтеплоэнерго»* *Должность: председатель совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Межрегионэнергогаз»* *Должность: председатель совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Петербургтеплоэнерго»* *Должность: председатель совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ЗАО «Самарский теплоэнергетический имущественный фонд»* *Должность: председатель совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ООО «Сарастовоблтеплоэнерго»* *Должность: председатель совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимает*

Фамилия, имя, отчество	***Новоселов Дмитрий Борисович***
Год рождения	*1961*
Сведения об образовании	*Высшее, МГУ им. Ломоносова, Институт стран Азии и Африки, 1984г.*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1997-2004* *Организация: Фонд содействия реструктуризации угольной промышленности* *Должность: Исполнительный директор* *Период: 2004 – наст. время* *Организация: Корпорация Фортум, Представительство в Москве* *Должность: Вице-президент, Корпорация Фортум. Глава Представительства в Москве/Санкт-Петербурге* *Период: 2008 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-10»* *Должность: генеральный директор* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Северо-Западная Энергетическая Управляющая компания»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Петербургская сбытовая компания»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ТГК-10»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: Ассоциация Европейского бизнеса в РФ* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*Нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимает*
Фамилия, имя, отчество	***Ходурский Михаил Леонидович***
Год рождения	*1971*
Сведения об образовании	*Высшее ,Московский Авиационный институт им. С.Орджоникидзе; спец. «Авиационные приборы и измерительно-вычислительные комплексы» (1994г.);- Международный университет; Магистр экономики (1996 г.);* *Московский государственный ниверситет технологий и управления; Кандидат экономических наук (2004 г.)*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 18.01.1999-14.12.2004* *Организация: "Республиканский банк" (ЗАО)* *Должность: Заместитель Председателя Правления* *Период: 15.12.2004-16.01.2006* *Организация: Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк»* *Должность: Начальник Управления индивидуальных финансовых услуг* *Период: 17.01.2006-* *14.07.2006* *Организация: ЗАО «Газэнергопромбанк»* *Должность: Советник Председателя Правления по региональным вопросам; заместитель Председателя Правления* *Период: 17.07.2006-10.01.2007* *Организация: ООО «Межрегионгаз»* *Должность: Советник генерального директора* *Период: 15.01.2007 по наст. время* *Организация: ЗАО «Газэнергопромбанк»* *Должность: Председатель Правления* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ОГК-6»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «ОГК-2»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*

<u>Сведения о членах Правления эмитента</u>:

Председатель Правления:

Фамилия, имя, отчество	***Родин Валерий Николаевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее, Уральский политехнический институт, 1974г.*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО "Свердловэнерго"* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-9»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2006 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Генеральный директор*

	Период: 2008 *Организация: ОАО «Сев-Зап НТЦ»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*0,00003*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*0,00003*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*

Члены Правления:

Фамилия, имя, отчество	***Лашицкий Александр Петрович***
Год рождения	*1945*
Сведения об образовании	*Высшее, Высшее, Ивановский энергетический институт, 1963-*

	1968 (тепловые электрические станции
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1996 -2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Директор Северной ТЭЦ* *Период: 2005-2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директор Северной ТЭЦ филиала «Невский»* *Период: 2007 - н.в.* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора – директор филиала «Невский»*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*0,0004*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*0,0004*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*

Фамилия, имя, отчество	***Белов Валерий Владимирович***
Год рождения	*1972*
Сведения об образовании	*Высшее, Санкт-Петербургский технический институт*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период:2002 – 2004* *Организация: ОАО «Карелэнерго»* *Должность: Заместитель главного инженера* *Период: 2005 – 2005* *Организация: ОАО «Карелэнергогенерация»* *Должность: Первый заместитель генерального директора, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директор филиала «Карельский»; Заместитель генерального директора – директор филиала «Карельский»*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*0,00000002*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*0,00000002*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Нет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*
Фамилия, имя, отчество	***Столяров Александр Георгиевич***
Год рождения	*1975*
Сведения об образовании	*Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, 1997г.*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002 – 2005* *Организация: Энергосбыт ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Начальник юридического отдела, заместитель Директора по правовым вопросам* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ЗАО «Петербургская энергосбытовая компания»* *Должность: Генеральный директор; Советник генерального директора аппарата генерального директора* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по сбыту; Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности* *Период:2008 – н.в.* *Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»* *Должность: член Совета директоров* *Период:2008 – н.в.* *Организация: ЗАО «Светлана-Оптоэлектроника»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*Нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*
Фамилия, имя, отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее, Ленинградский политехнический институт*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1993 – 2005* *Организация: ОАО «Колэнерго* *Должность: Начальник гидротехнической службы, первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директор филиала «Кольский»; Заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский»* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»* *Должность: член Совета директоров* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Хибинская тепловая компания»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*Нет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*
Фамилия, имя, отчество	***Станишевская Раиса Владимировна***
Год рождения	*1959*
Сведения об образовании	*Высшее, Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса, 1980г.*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: 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* *Период: 2005 – наст. время*

	Организация: ОАО «ТГК-1» *Должность: Главный бухгалтер*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*0,0000001*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*0,0000001*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекалась*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимала*
Фамилия, имя, отчество	***Лапутько Сергей Дмитриевич***
Год рождения	*1948*
Сведения об образовании	*Высшее, Ленинградский технологический институт целлюлозно – бумажной промышленности*
Все должности, занимаемые таким лицом	*Период: 2000 – 2005*

в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Организация: ОАО «Ленэнерго»,* *Должность: Первый заместитель генерального директора, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Главный инженер; Первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»* *Должность: член Совета директров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*0,000005*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*0,000005*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*

Фамилия, имя, отчество	***Максимов Юрий Николаевич***
Год рождения	*1970*
Сведения об образовании	*Высшее, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова 1990-1996г.*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001 – 2003* *Организация: ЗАО «Теплоснаб»* *Должность: Начальник финансового управления, заместитель генерального директора по организации производства, генеральный директор* *Период: 2003 – 2003* *Организация: ООО «Северо-Западное управление антикризисных проблем»* *Должность: Заместитель генерального директора* *Период: 2003 – 2004* *Организация: ФГУ «Управление государственного энергетического надзора по Балтийскому региону» Министерства энергетики РФ* *Должность: Зам. начальника по экономике и финансам* *Период: 2005 – 2006* *Организация: Межрегиональное территориального управления технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору пот Северо-Западному федеральному округу СПб.* *Должность: Начальник отдела по энергетическому надзору за электроустановками потребителей, заместитель руководителя.* *Период: 2006 – 2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Начальник Департамента по экономике* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*Нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть	*Нет сведений*

приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*
Фамилия, имя, отчество	***Зубарев Андрей Сергеевич***
Год рождения	*1977*
Сведения об образовании	*Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, 1994-1999*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Заместитель начальника Центра проектного реформирования, начальник Центра перспективного развития и реформирования* *Период: 2005 – 2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Начальник Департамента по управлению акционерным капиталом* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по корпоративным проектам* *Период: с 30.06. 2008* *Организация: ОАО «Хибинская тепловая компания»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*Нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*
Фамилия, имя, отчество	***Федоров Андрей Алексеевич***
Год рождения	*1960*
Сведения об образовании	*Высшее, Ленинградский государственный университет, 1978-1983*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Директор по режиму, информационной безопасности, мобилизационной работе, по делам ГО и ЧС; директор Дирекции специальных программ; директор департамента специальных программ* *Период: 2005 – 2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Начальник Департамента специальных программ* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по общим вопросам*

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*Нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*
Фамилия, имя, отчество	***Филиппов Андрей Николаевич***
Год рождения	*1959*
Сведения об образовании	*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 таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по	*Период: 2001 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Директор по эксплуатации теплоэлектростанций, заместитель генерального директора –*

совместительству:	*директор по генерации, заместитель управляющего директора – директор по производству Генерирующей компании* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директора филиала «Невский»* *Период: 2006 – 2007* *Организация: ООО «Петербургтеплоэнерго»* *Должность: Заместитель генерального директора* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*нет*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*нет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных	*Не занимал*

законодательством РФ о несостоятельности	

Сведения о Генеральном директоре эмитента:

Фамилия, имя, отчество	***Родин Валерий Николаевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее, Уральский политехнический институт, 1974г.*
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО "Свердловэнерго"* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-9»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2006 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2008* *Организация: ОАО «Сев-Зап НТЦ»* *Должность: член Совета директоров*
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*0,00003*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	*0,00003*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Нет*
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Нет сведений*
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Нет сведений*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Нет сведений*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	*Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не привлекался*
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Не занимал*

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

Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по Совету директоров за 2007 год и 6 месяцев 2008 года составляет:

Вид вознаграждения	***2007 год***	***6 месяцев 2008 года***
Заработная плата, руб.	*0,00*	*0,00*
Премии, руб.	*2 363 032,00*	*0,00*
Комиссионные, руб.	*0,00*	*0,00*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*361 684,34*	*0,00*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*8 846 116,00*	*3 042 675,50*
Итого:	***11 570 832,34***	***3 042 675,50***

Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента за 2007 год и 6 месяцев 2008 года составляет:

Вид вознаграждения	***2007***	***6 месяцев 2008 года***
Заработная плата, руб.	*19 178 321, 26*	*12 745 137,22*
Премии, руб.	*22 313 501,00*	*60 343 418,00*
Комиссионные, руб.	*0,00*	*0,00*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*1 682 468,73*	*819 652,11*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*0,00*	*109 869,00*
Итого:	***43 174 290,99***	***74 018 076,33***

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 выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, 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.

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

Ревизионная комиссия общества:

В соответствии с п.24.1. статьи 24 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно (п. 21.2. статьи 21 Устава эмитента).

В соответствии с п. 24.3. статьи 24 Устава эмитента к компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

1) *подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
2) *анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
3) *организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
4) *проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
5) *контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
6) *контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
7) *контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и движением потоков наличности Общества;*
8) *контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
9) *проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
10) *проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*
11) *осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

Служба внутреннего аудита: *в ОАО «ТГК-1» 01.10.2005 г. создано Управление аудита.*

Управление аудита является одной из структурных единиц Департамента внутреннего контроля, аудита и экономической безопасности, подчиняется начальнику Департамента (ключевой сотрудник) и состоит из двух отделов: одела аудита и отдела анализа и методологии. Основная цель работы управления аудита заключается в осуществлении внутренних проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1» согласно утверждаемого на год плана для определения соответствия порядка ведения бухгалтерского учета требованиям действующему законодательству. Регулярность проверок каждого структурного подразделения определена Временными Правилами организации аудиторских проверок подразделений ОАО «ТГК-1» не реже одного раза в два года. Взаимодействие управления аудита с исполнительными органами и советом директоров ОАО «ТГК-1» осуществляется через начальника Департамента

внутреннего контроля, аудита и экономической безопасности. Взаимодействие с внешним аудитором функциями управления аудита не предусмотрено.

Основными функциями Управления аудита являются:

- *организация и проведение внутреннего аудита и анализа финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1», а также дочерних и зависимых организаций в пределах полномочий ОАО «ТГК-1»;*
- *осуществление контроля за достоверностью финансово-хозяйственной отчетности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1»;*
- *осуществление контроля за сохранностью собственности, правильным расходованием денежных и материальных средств, законностью операций по финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1»;*
- *разработка методик проведения внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1», а также методических рекомендаций по направлениям финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1»;*
- *снижение расходов и экономических рисков за счёт исключения необоснованного, нецелевого, либо нерационального использования всех видов собственных и привлеченных ресурсов.*

Внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

В Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1» включена глава «Информация, составляющая коммерческую или служебную тайну. Инсайдерская информация». В новой редакции Положение об информационной политике утверждено на Совете директоров ОАО «ТГК-1» 30.01.08. Протокол заседания Совета директоров № 21.

Адрес в сети Интернет: http://www.tgc1.ru/ir/korporationManadegement2/dokcomp.

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

Сведения о членах Ревизионной комиссии эмитента:

Председатель Ревизионной комиссии:

Фамилия, имя отчество	***Миронова Маргарита Ивановна***
Год рождения	*1985*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2003 – 2005* *Организация: ОАО «Газпром»* *Должность: Начальник Управления, Зам. начальника Департамента, Первый зам. начальника Департамента внутреннего аудита* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ООО «Межрегионгаз»* *Должность: Начальник Управления внутреннего аудита* *Период: с 04.05.2008 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории	*Не имеет*

(типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении 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	*Отсутствуют*
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 РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Члены Ревизионной комиссии:

Фамилия, имя отчество	***Орлова Наталья Юрьевна***
Год рождения	*1976*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2003 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Главный специалист бухгалтерии; начальник отдела сводной отчетности Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету; начальник Управления консолидированной отчетности – начальник отдела сводной отчетности Департамента по финансам и учету* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Начальник Управления сводной отчетности – заместитель главного бухгалтера* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»*

	Должность: Член ревизионной комиссии
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении 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	*Отсутствуют*
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 РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Члены Ревизионной комиссии:

Фамилия, имя отчество	***Земляной Евгений Николаевич***
Год рождения	*1985*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2003-2004* *Организация: ООО «НИИ Газэкономика»* *Должность: Экономист 2-й категории* *Период: 2004 – 2005* *Организация: ООО «Арт Криэйшн»* *Должность: Советник генерального директора по экономическим вопросам*

	Период: 2005 – 2006 *Организация: ООО «Арт Криэйшн»* *Должность: Финансовый директор* *Период: 2006-2007* *Организация: ЗАО «БДО Юникон»* *Должность: Консультант* *Период: 2007 – наст. Время* *Организация: ОАО «Газпром»* *Должность: ведущий специалист* *Период: с 04.05.2008* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении 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	*Отсутствуют*
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 РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Веккиля Ирья***
Год рождения	*1949*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001-2005* *Организация: Корпорация «Fortum Oyj»* *Должность: аудитор, сектор тепло- и электроэнергетика* *Период: 2005 – н/вр* *Организация: Корпорация «Fortum Oyj»* *Должность: Вице-президент* *Период: с 20.06.2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении 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	*Отсутствуют*
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 РФ о несостоятельности	*Отсутствуют*

(банкротстве)	

Фамилия, имя отчество	***Сорокин Михаил Владимирович***
Год рождения	*1977*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период:1999 – 2004* *Организация: ОАО «Тверьэнерго»* *Должность: Машинист котлов, старший машинист КЦ* *Период:2004 – 2004* *Организация: ОАО «Тверьэнерго»* *Должность: Заместитель начальника отдела* *Период:2004 – 2005* *Организация: ООО «Русал-УК»* *Должность: Менеджер* *Период:2005 – 2007* *Организация: ООО «РИК»* *Должность: Менеджер* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «Газпром»* *Должность: Заместитель начальника отдела* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*

Сведения о привлечении 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	*Отсутствуют*
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 РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

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

Сведения о размерах вознаграждений Ревизионной комиссии Эмитента за 2007 год 6 мес 2008 года:

Вид вознаграждения	2007 год	6 месяцев 2008 года
Заработная плата, руб.	*706 919,83*	*461 284,75*
Премии, руб.	*406 064,19*	*192 398,26*
Комиссионные, руб.	*0,00*	*0,00*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*13 856,90*	*2 175,00*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*1 019 929,00*	*398 107,00*
Итого:	***2 146 769,92***	***1 053 965,01***

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.

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

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за отчетный квартал:

Наименование показателя	***за 2 квартал 2008 год***
Среднесписочная численность работников, чел.	*8 958*
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	*34,9*
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	*1 654 491*
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	*385 841*
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	*2 040 332*

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента: *Изменение численности сотрудников обусловлено изменением структуры и развитием компании.*

Сведения о сотрудниках эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): *В состав сотрудников (работников) эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).*

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента: *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

Соглашений и обязательств эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале, нет.

Опционы эмитента сотрудникам (работникам) эмитента не предоставлялись. Эмитентом не утверждались и не регистрировались опционы эмитента.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на 30.06.2008 г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	*8 618*
в том числе:	
владельцы – юридические лица:	*63*
владельцы – физические лица:	*8 501*
номинальные держатели:	*20*
Прочие:	*34*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала, 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

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование акционера:	***Концерн «Fortum Power and Heat Oy»***	
Сокращенное фирменное наименование акционера:	***Концерн «Fortum Power and Heat Oy»***	
ИНН:	*Нет*	
Место нахождения:	*Keilaniementi 1, 02150 Espoo, PL1, 00048 FORTUM*	
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	***25,6859***	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	***25,6859***	
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Наименование акционера:	***Министерство торговли и промышленности Финляндии***
	Место нахождения:	*Хельсинки*
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	***60,75***
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	***0***
	Размер доли в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	***0***
	Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	***0***

Сведения о зарегистрированных в реестре акционеров эмитента номинальных держателях акций эмитента, на имя которых зарегистрировано не менее чем 5 процентов уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование номинального держателя:	***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	*ГПБ (ОАО)*
ИНН:	*7744001497*
Место нахождения:	*117420, г.Москва, ул. Наметкина, д.16, к.1*
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	*Тел.:(495) 913-74-74* *Факс: (495) 913-73-19* *e-mail:mailbox@gazprombank.ru*
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	*Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности специализированного депозитария инвестиционных фондов, паевых инвестиционных фондов и негосударственных пенсионных фондов от 13.12.2000 № 22-000-0-00021. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности от 10.01.2001 № 177-04464-000100. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности от 27.12.2000 № 177-04280-010000. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности от 27.12.2000 № 177-04229-100000. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению ценными бумагами от 27.12.2000 № 177-04329-001000.*
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	***1 785 015 491 846***
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	***46,3525***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***46,3525***

Полное фирменное наименование номинального держателя:	***Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»***
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	***ООО «ДКТ»***
ИНН:	*7729520219*
Место нахождения:	*119607, г. Москва, ул. Раменки, дом 17, корп.1,*
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	*(495) 641-30-33/641-30-31* *e-mail: dkt@depotech.ru*
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии,	*Лицензия на осуществление депозитарной*

наименование органа, выдавшего лицензию:	*деятельности № 077-08381-000100 выдана 21 апреля 2005 года Федеральной службой по финансовым рынкам. Лицензия выдана до 21 апреля 2008 г.*
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	***524 551 662 283***
Доля зарегистрированных на его имя обыкновенных акций эмитента (%):	***13,6213***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***13,6213***

Полное фирменное наименование номинального держателя:	***Закрытое акционерное общество «Депозитарно – Клиринговая Компания»***
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	*ЗАО «ДКК»*
ИНН:	*7710021150*
Место нахождения:	*115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, стр.Б*
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	*(495) 411-83-38 /411-83-37* *e-mail: dcc@dcc.ru*
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	*Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-06236-000100 выдана 9 октября 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия. Лицензия на осуществление клиринговой деятельности № 177-06229-000010 выдана 7 октября 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия.*
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	***260 341 180 720,86***
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	***6,7604***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***6,7604***

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

Доля участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента: *по состоянию на 30.06.2008 года доля участия государства или муниципального образования отсутствует.*

Право «золотой акции»: *не предусмотрено.*

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

Ограничения на количество акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их, суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: *не предусмотрены*;

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: *не предусмотрены;*

Иные ограничения: *не предусмотрены;*

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

ОАО «ТГК-1» создано ОАО «Ленэнерго» (63% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1»), ОАО «Карелэнергогенерация» (12% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1») и ОАО «Колэнерго» (25% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1»). В результате реорганизации ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» была осуществлена перерегистрация финансовых вложений в акции ОАО «ТГК-1» на ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК», соответственно.

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.

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 23 мая 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 08 апреля 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация";*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация";
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 11 июля 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 26 мая 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация";*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация";
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;

размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 5 сентября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 22 июля 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 26 сентября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 12 августа 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 01 ноября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 16 сентября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*

сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 16 ноября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 19 сентября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 01 декабря 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 17 октября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 29 декабря 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 ноября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.

- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 31 марта 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 февраля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+ 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 31 мая 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 апреля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 30 июня 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 16 мая 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;

размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;

- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 21 июля 2006:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 6 июня 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация";*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация";
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 11 сентября 2006:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 28 июля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация";*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация";
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 19 января 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 03 ноября 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6859 %;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6859 %;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*

сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;

- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 7,7459%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 7,7459%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 28 апреля 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 15 марта 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6859 %;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6859 %;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,1961%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,1961%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 19 июня 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 07 мая 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6975%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6975%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,3250%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,3250%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 14 сентября 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 10 августа 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и*

корпоративные технологии»;
сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6975%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6975%;

- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,3250%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,3250%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 29 октября 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 19 сентября 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6974%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6974%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,9502%;

размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,9502%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 29 апреля 2008:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 11 марта 2008 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6859%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6859%;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 42,3086%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 42,3086%;
- *полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество);*
  сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО);
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 17,6652%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 17,6652%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 6,9996%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 6,9996%;

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Данные по общему количеству и общему объему указанных сделок за 2 квартал 2008 года:

Наименование показателя	*2 квартал 2008 года*

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	*4 сделки* *16 133 000 руб*
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	*0*
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	*4 сделки* *16 133 000 руб*
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	*0*

Подробные сведения о совершенных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, за 2 квартал 2008 года:

Сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенных по данным бухгалтерской отчетности на 31.03.2008, Советом директоров во 2 квартале не одобрялось.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за отчетный период.

Структура дебиторской задолженности эмитента
(по состоянию на 30.06.2008)

Наименование показателя	На 30.06.2008
Общая сумма дебиторской задолженности эмитента, тыс.руб	***19 930 179***
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности	***0***

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	*3 704 128*	*0*
в том числе просроченная, тыс. руб.:	*0*	*X*
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	*0*	*0*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	*0*	*0*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*
Дебиторская задолженность по авансам выданным тыс.руб.	*13 892 442*	*1 151 286*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	*1 132 769*	*49 554*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*
Итого, тыс. руб.	***18 729 339***	***1 200 840***
в том числе итого просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (за 2 квартал 2008 год):

Полное фирменное наименование:	*Внешнеэкономическое объединение Технопромэкспорт*
Сокращенное фирменное наименование:	*ВО Технопромэкспорт*
Место нахождения:	*119019, г. Москва, ул. Новый Арбат д.15, стр-е 2*
Сумма дебиторской задолженности:	*2 798 574 тыс. руб*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	*Текущая задолженность (аванс по оборудованию)*
Аффилированность	*Данное лицо не является аффилированным лицом Эмитента*

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Компания ЭМК-Инжиниринг»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»*
Место нахождения:	*119991, г. Москва, Ленинский пр.19*
Сумма дебиторской задолженности:	*3 361 630 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	*Текущая задолженность (аванс по оборудованию)*
Аффилированность	*Данное лицо не является аффилированным лицом Эмитента*

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «Трест Севзапэнергомонтаж»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ЗАО «Трест Севзапэнергомонтаж»*
Место нахождения:	*191036, г. Санкт-Петербург, ул. 6-я Советская д.21/2*
Сумма дебиторской задолженности:	*2 390 804 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	*Текущая задолженность (аванс на оборудование требующее монтажа)*
Аффилированность	*Данное лицо не является аффилированным лицом Эмитента*

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2007 год, включающая в себя Бухгалтерский баланс, Отчет о прибылях и убытках, Отчет об изменении капитала,, Отчет о движении денежных средств, Приложение к бухгалтерскому балансу (формы по ОКУД с № 1 по № 5), Пояснительную записку к финансовой (бухгалтерской) отчетности,, Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год, входит в состав ежеквартального отчета ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2008 года.

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выпущено аудиторское заключение, составлялась за 2007 год. Указанная отчетность представлена в Приложении №1

Приложение 1:

- *Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2007г.*
- *Заключение аудитора в отношении указанной отчетности за 2007 год.*

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

а) квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за последний завершенный отчетный квартал, включающая в себя Бухгалтерский баланс на 30.06.2008 года и Отчет о прибылях и убытках за 6 месяцев 2008 г. (формы по ОКУД №1 и №2) содержится в Приложении 2.

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за отчетный квартал.

Квартальная бухгалтерская отчетность в соответствии с МСФО в ОАО «ТГК-1» в настоящее время не формируется.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

По итогам 2007 г. Эмитентом не составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерской отчетности, т.к. была подготовлена сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности с приложением аудиторского заключения в отношении указанной отчетности (Приложение 1 к настоящему ежеквартальному отчету).

7.4.Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента за текущий финансовый год.

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2007 год входит в состав ежеквартального отчета ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2008 года. В отчетном квартале изменения в учетную политику ОАО «ТГК-1» не вносились.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности за 2 квартал 2008 года.

Наименование показателя	**6 мес. 2008**
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), тыс. руб.	*250 049*
Общая сумма доходов эмитента от обычных видов деятельности, тыс.руб.	*15 709 063*
Доля доходов от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в доходах эмитента от обычных видов деятельности, %	*1,59*

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала.

Общая первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества на 30.06.2008 г. составляет 27 969 561 тыс. руб

Величина начисленной амортизации на 30.06.2008 г. составляет 2 006 057 тыс. руб

Оценка недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, оценщиком не производилась.

Приобретения объектов имущества, балансовая стоимость которых превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, в отчетном периоде не происходило.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово – хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, с момента государственной регистрации в качестве юридического лица не участвовал.

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 капитала эмитента на 30.06.2008г:

38 509 597 502 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два) рубля 5,4 (пять целых четыре десятых) копейки.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 38 509 597 502 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два) рубля 5,4 (пять целых четыре десятых) копейки.

Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 100 %

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 0 руб.

Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента:0%

Акции Эмитента за пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

За 2005 завершенный финансовый год изменений размера и структуры уставного капитала эмитента не было.

*В ходе реорганизации ОАО «ТГК-1» в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» на Внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1» от **21.07.2006** года (Протокол №2 от 26 июля 2006 года) было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки.*

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	*13 декабря 2006*
Размер уставного (складочного) капитала эмитента на 01.01.2006г	*10 000 000,00 руб.*
Количество размещенных обыкновенных именных акций на 01.01.2006г	*1 000 000 000 шт.*
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента на 01.01.2006г	*100%*
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций на 01.01.2006г	*0,01 руб.*
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента на 01.01.2006г	*0 %*
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Внеочередное общее собрание акционеров*
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*26.07.2006 Протокол №2*
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	*29 022 224 950,57 руб.*

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. 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»).

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	*15 июня 2007*
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	*29 252 454 644,92 руб.*
Количество размещенных обыкновенных именных акций	*2 925 245 464 492 шт.*
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента	*100%*
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций	*0,01 руб.*
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента	*0 %*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Внеочередное общее собрание акционеров*
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*26.07.2006 Протокол №2*

28 апреля 2007 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол №5 от «07» мая 2007 год) было принято решение об увеличении уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций Общества путем открытой подписки (с ограничением поступления денежных средств максимальной суммой не более 32 400 000 000 (Тридцать два миллиарда четыреста миллионов) рублей, включая суммы, полученные от размещения Акций в рамках осуществления преимущественного права приобретения Акций, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 19 июня 2007 года (Протокол № 6 дата 20.06.2007)). Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг были утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-1» «20» июня 2007г., Протокол №1 от «20» июня 2007г.

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	*29 декабря 2007года*
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	*38 509 597 502 руб. 5,4 коп.*
Количество размещенных обыкновенных именных акций	*3 850 959 750 205 3/7*
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента	*100%*
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций	*0,01 руб.*
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента	*0 %*
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Внеочередное общее собрание акционеров*
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*«07» мая 2007 года Протокол №5*

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.

Название фонда: *Резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: В соответствии с п. 8.1. статьи 8 Устава эмитента эмитент создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от своего уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд эмитента составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли эмитента до достижения Резервным фондом установленного размера.

Название фонда	Размер фонда на 30.06.2008 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период в тыс. руб.	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, в тыс. руб.	Направления использования средств фонда
	в тыс. руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	*36 694*	*0,1*	*29 908*	*0*	*Не использован*

Иные фонды, формирующиеся за счет чистой прибыли эмитента: *в течение 2005-2007 гг. иные фонды, формирующиеся за счет чистой прибыли, Эмитентом не создавались.*

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п.10.1. статьи 10. Устава эмитента (далее — Общества) высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п.11.5. статьи 11. Устава Общества сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, вместе с бюллетенями для голосования, а также публикуется Обществом не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения в газете "Невское время", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

В случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования, в соответствии с п.12.4. статьи 12. Устава Общества, сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования публикуется Обществом не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней в газете "Невское время", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований

В соответствии со статьей 14. Устава Общества действуют следующие правила созыва (требования проведения) внеочередного собрания (заседания) Общего собрания акционеров Общества и следующий порядок направления (предъявления) таких требований:

14.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. статьи 14 Устава эмитента.

14.4. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава эмитента.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества.

14.5. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

14.6. В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе от его созыва.

14.7. Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

14.8. В случае если в течение срока, установленного в пункте 14.6. статьи 14 Устава эмитента, Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или принято решение об отказе от его созыва, внеочередное Общее собрание акционеров Общества может быть созвано органами или лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом эмитента полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров.

14.9. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:

14.9.1 акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решения о включении их в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в абзаце 2 настоящего подпункта.

14.9.2 Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п.11.1. статьи 11. Устава эмитента Годовое Общее собрание акционеров эмитента проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. Дата проведения общего собрания определяется Советом директоров Общества.

В соответствии с п. 14.3 статьи 14 Устава созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. настоящего Устава.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений

В соответствии со статьей 13 Устава эмитента действуют следующие правила по внесению предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества:

13.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего

собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.

13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

13.4. Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 13.1. настоящей статьи.

13.5. Совет директоров Общества вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.

13.6. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

13.7. Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать 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 ФЗ «Об акционерных обществах», - более чем за 65 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 ФЗ «Об акционерных обществах», 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 представляет 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.11.13 статьи 11 Устава «Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования публикуются Обществом в газете «Новости Петербурга».

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

Информация 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, дана в разделе 3.5. настоящего Отчета.

– ***Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»***

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Мурманская ТЭЦ»*
Место нахождения (юридический адрес):	*183780,Российская Федерация, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14.*
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	*84,06 %*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	*90,24 %*
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	*Нет*
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	*Нет*

– ***ОАО «Хибинская тепловая компания»***

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Хибинская тепловая компания»*
Место нахождения (юридический адрес):	*184209, Российская Федерация, Мурманская область, г. Апатиты*
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	*50 %*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	*50 %*
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	*Нет*
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	*Нет*

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за отчетный квартал.

Во 2 квартале 2008 года сделки, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента не совершались.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитный рейтинг не присваивался.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций	*обыкновенные*
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	*0,01*
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	3 850 959 750 205 3/7
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	*0*
Количество объявленных акций, шт.	*949 513 843 734*
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	*674 041 420*
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента, шт.	*0*
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	*1-01-03388-D от 17 мая 2005 года*

Орган, осуществивший государственную регистрацию	*ФСФР России*

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Пункт 6.2. Устава эмитента «Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- *вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и 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 Уставом;*
- *получать дивиденды, объявленные Обществом эмитента;*
- *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 Уставом».*

Права акционера на получение объявленных дивидендов

В соответствии со статьей 7 Устава:

«7.1 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. 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.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.

7.2. Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

7.3 В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям.

7.4 Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

7.5 Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не может быть позднее 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

Права акционера – владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции

В соответствии с п.10.8 статьи 10 Устава: «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу "одна голосующая акция – один голос", за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании 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.

Избранным в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов».

В соответствии со статьей 11 Устава:

«11.8 Право на участие в Общем собрании осуществляется акционером как лично, так и через своего представителя.

В случае, если акция Общества находится в общей долевой собственности нескольких лиц, то им предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам, а правомочия по голосованию на Общем собрании акционеров осуществляются по их усмотрению одним из участников Общей долевой собственности либо их общим представителем.

Правомочия каждого из указанных лиц должны быть надлежащим образом оформлены.

11.9 При проведении Общего собрания в форме совместного присутствия лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании (их представители), вправе направить заполненные бюллетени в Общество».

В соответствии с п.12.1 статьи 12 Устава: «Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, осуществляется только бюллетенями для голосования».

Права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации:

В соответствии с п. 6.2 статьи 6 Устава:

«Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

6. в случае ликвидации Общества получать часть его имущества».

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)

Выпусков, ценные бумаги которых погашены (аннулированы), нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Вид ценных бумаг: *облигации*
Серия: *01*
Форма ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*
Идентификационные признаки выпуска ценных бумаг: *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*
Государственный регистрационный номер:*4-01-03388- D*
Дата государственной регистрации выпуска: *21 февраля 2007 года*
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20 марта 2007 года*
Наименование регистрирующего органа: *ФСФР России*
Количество ценных бумаг выпуска: *1 498 104 (Один миллион четыреста девяносто восемь тысяч сто четыре) штуки*
Номинальная стоимость одной ценной бумаги: *1000 (Одна тысяча) рублей*
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *1 498 104 000 (Один миллиард четыреста девяносто восемь миллионов сто четыре тысячи) рублей*
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 ненадлежещего 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.

Порядок и условия размещения ценных бумаг:

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

Профессиональным участником рынка ценных бумаг, оказывающим Эмитенту услуги по размещению Облигаций выпуска является Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк Австрия» (далее по тексту именуемое «Андеррайтер»). Андеррайтер действует от своего имени, но по поручению и за счёт Эмитента.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк Австрия»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»***
ИНН: ***7744000302***
Место нахождения: ***129090, г. Москва, ул. Троицкая, 17/1***
Почтовый адрес: ***129090, г. Москва, ул. Троицкая, 17/1***

Номер лицензии: ***Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-02900-100000***
Дата выдачи: ***27.11.2000***
Срок действия до: ***бессрочная***
Лицензирующий орган: ***ФКЦБ России***

Основные функции Андеррайтера:
Андеррайтер действует на основании соответствующего договора с Эмитентом об оказании услуг на рынке ценных бумаг (далее по тексту – «Договор»). По условиям указанного Договора функции Андеррайтера включают:

- *От своего имени, но за счет и по поручению Эмитента продавать Облигации в соответствии с условиями Договора и процедурой, установленной Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.*
- *Не позднее следующего рабочего дня после дня зачисления на счет Андеррайтера денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, перечислять указанные средства Эмитенту на его расчетный счет, указанный в Договоре, или на иной счет Эмитента, указанный Эмитентом дополнительно. Денежные средства перечисляются Андеррайтером за вычетом сумм комиссионных сборов ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – ФБ ММВБ, Организатор торговли) и ЗАО ММВБ.*
- *В порядке и сроки, установленные Договором, предоставить Эмитенту письменный отчет об исполнении такого Договора Андеррайтером.*
- *Вести учет денежных средств Эмитента, полученных Андеррайтером от размещения Облигаций, отдельно от собственных денежных средств и денежных средств других клиентов.*
- *Осуществлять иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Сведения о вознаграждении Андеррайтера:
Сведения о вознаграждении Андеррайтера: Андеррайтером является ЗАО «Райффайзенбанк Австрия», и его вознаграждение определяется Соглашением об организации облигационного займа №б/н от 09 января 2007 г.
Согласно условиям вышеуказанного соглашения Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере, не превышающем 1% (одного процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.
У Андеррайтера обязанность по приобретению неразмещенных в срок ценных бумаг отсутствует.
Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.2. Проспекта ценных бумаг (далее – Цена размещения).
В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов ФБ ММВБ, и дать ему поручение на приобретение Облигаций.
Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов ФБ ММВБ, действует самостоятельно.
Потенциальный покупатель облигаций обязан открыть соответствующий счёт депо в НДЦ или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.
Условия и порядок размещения ценных бумаг:
Облигации размещаются посредством открытой подписки путем проведения торгов организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:
Полное и сокращенное фирменные наименования: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» (ЗАО «ФБ ММВБ»)*
Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*
Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*
Сведения о лицензиях:
Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг номер: 077-07985-000001 от 15 сентября 2004 г.; срок действия: до 15 сентября 2007 г.
Орган, выдавший указанные лицензии: *ФСФР России.*

Сделки при размещении Облигаций заключаются на ФБ ММВБ путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов ФБ ММВБ и клиринговой системы ЗАО ММВБ соответственно в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и иными нормативными документами ФБ ММВБ (далее – Правила ФБ ММВБ) и нормативными документами ЗАО ММВБ.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций (далее – Конкурс) и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций выпуска.

Конкурс начинается и заканчивается в дату начала размещения Облигаций выпуска. Порядок проведения Конкурса описан в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и в п 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем подачи в систему торгов ФБ ММВБ встречных адресных заявок по отношению к заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону. Время проведения операций в рамках Конкурса и заключения сделок по их размещению устанавливается ФБ ММВБ по согласованию с Андеррайтером и/или Эмитентом.

Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи системы торгов ФБ ММВБ путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов ФБ ММВБ.

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме, в случае, если количество Облигаций, указанное в заявке на покупку, не превышает количества неразмещенных Облигаций. В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещёнными, то данная заявка на покупку ценных бумаг удовлетворяется в размере неразмещённого остатка Облигаций. При этом удовлетворение Андеррайтером заявок на покупку Облигаций происходит в следующем порядке:

1. *заявки удовлетворяются в порядке возрастания процентной ставки, указанной в таких заявках, т.е. первой удовлетворяется заявка, в которой указано минимальное значение процентной ставки из всех поданных заявок, второй удовлетворяется заявка с минимальным значением процентной ставки из оставшихся неудовлетворенными заявок и т.д.;*
2. *в случае равных процентных ставок, указанных в заявках, их удовлетворение происходит в порядке очередности их подачи. После размещения всего объёма Облигаций заключение сделок прекращается.*

После определения процентной ставки первого купона Облигаций и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, при неразмещении всего объема на Конкурсе, Участники торгов ФБ ММВБ, действующие от своего имени, как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций. Допускается подача заявок, адресованных Андеррайтеру и имеющих код расчетов Т0.

Начиная со второго дня размещения, покупатель при приобретении Облигаций уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям за соответствующее число дней, порядок определения которого содержится в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.2. Проспекта ценных бумаг.

Условием регистрации адресных заявок на покупку Облигаций, подаваемых Участниками торгов ФБ ММВБ, является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

Андеррайтер заключает сделку путем подачи встречной заявки в день подачи заявки. Удовлетворение заявок производится в порядке очередности их подачи.

В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся на торговом разделе Андеррайтера, то данная заявка удовлетворяется в размере остатка Облигаций, оставшихся на торговом разделе Андеррайтера.

Заключение сделок по размещению Облигаций производится в соответствии с Правилами ФБ ММВБ.

Расчеты по заключенным сделкам осуществляются в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

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

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

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:
Размещенные через ФБ ММВБ Облигации зачисляются Некоммерческим партнёрством «Национальный депозитарный центр» или другим депозитарием, являющимся депонентом по отношению к Некоммерческому партнёрству «Национальный депозитарный центр» (далее - Депозитарии), на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.
Приходная запись по счету депо первого приобретателя в депозитарии, осуществляющем обязательное централизованное хранение, вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией - ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленных в процессе размещения Облигаций через ФБ ММВБ. Размещенные Облигации зачисляются Депозитариями на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитариев.
Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких облигаций.
Орган управления Эмитента, утвердивший Решение о выпуске ценных бумаг и их Проспект ценных бумаг*: Совет директоров*
Дата принятия решения об утверждении каждого из указанных документов: *18 января 2007 года*
Дата составления и номер протокола собрания органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение*: Протокол №21 от 18 января 2007 года*
Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся, не установлена*.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:
Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*
Сокращенное наименование: *НДЦ*
Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
ИНН: *7706131216*
Телефон: *(495) 956-2790, (495) 956-2791*
Номер лицензии: *177-03431-000100*
Дата выдачи: *4.12.2000*
Срок действия: *бессрочная лицензия*
Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*
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, получать 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 НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному Агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, 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 НДЦ, а НДЦ 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 о 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);

- ИНН 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 НДЦ, и с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, если Эмитент сменит НДЦ в качестве Платежного агента на третье лицо.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ 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 НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец 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 Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом..

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В дату погашения Облигаций Платёжный 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 надлежащей 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 дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты: Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации.

Купонный (процентный) период		**Размер купонного (процентного) дохода**
Дата начала	**Дата окончания**	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону - С1 - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K1 = C1 * Nom * (T(1) - T(0))/ 365/ 100 %, где, K1 – сумма купонной выплаты по 1-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;

		C1 – размер процентной ставки 1-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(0) – дата начала 1-го купонного периода; T(1) – дата окончания 1-го купонного периода. 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).

2. Купон: Процентная ставка по второму купону – С2 – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К2 = С2 * Nom * (T(2) - T(1))/ 365/ 100 %, где, К2 – сумма купонной выплаты по 2-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С2 – размер процентной ставки 2-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(1) - дата начала 2-го купонного периода; T(2) - дата окончания 2-го купонного периода. 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).

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - С3 – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

..

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К3 = С3 * Nom * (T(3) - T(2))/ 365/ 100 %, где, К3 – сумма купонной выплаты по 3-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С3 – размер процентной ставки 3-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(2) – дата начала 3-го купонного периода; T(3) – дата окончания 3-го купонного периода. 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).

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - С4 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К4 = С4 * Nom * (T(4) - T(3))/ 365/ 100 %, где, К4 – сумма купонной выплаты по 4-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С4 – размер процентной ставки 4-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(3) – дата начала 4-го купонного периода; T(4) – дата окончания 4-го купонного периода.

		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).

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - С5 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К5 = С5 * Nom * (Т(5) - Т(4))/ 365/ 100 %, где, К5 – сумма купонной выплаты по 5-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С5 – размер процентной ставки 5-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(4) – дата начала 5-го купонного периода; Т(5) – дата окончания 5-го купонного периода. 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).

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - С6 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К6 = С6 * Nom * (Т(6) - Т(5))/ 365/ 100 %, где, К6 – сумма купонной выплаты по 6-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С6 – размер процентной ставки 6-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(5) – дата начала 6-го купонного периода; Т(6) – дата окончания 6-го купонного периода. 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).

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону – С7 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К7 = С7 * Nom * (Т(7) - Т(6))/ 365/ 100 %, где, К7 – сумма купонной выплаты по 7-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С7 – размер процентной ставки 7-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(6) – дата начала 7-го купонного периода; Т(7) – дата окончания 7-го купонного периода. 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).

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону – С8 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К8 = С8 * Nom * (Т(8) - Т(7))/ 365/ 100 %, где, К8 – сумма купонной выплаты по 8-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С8 – размер процентной ставки 8-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(7) – дата начала 8-го купонного периода; Т(8) – дата окончания 8-го купонного периода. 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).

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону – С9 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К9 = С9 * Nom * (Т(9) - Т(8))/ 365/ 100 %, где, К9 – сумма купонной выплаты по 9-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С9 – размер процентной ставки 9-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(8) – дата начала 9-го купонного периода; Т(9) – дата окончания 9-го купонного периода. 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).

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону – С10 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К10 = С10* Nom * (Т(10) - Т(9))/ 365/ 100 %, где, К10 – сумма купонной выплаты по 10-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С10 – размер процентной ставки 10-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(9) – дата начала 10-го купонного периода; Т(10) – дата окончания 10-го купонного периода. 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).

11. Купон: Процентная ставка по одиннадцатому купону – С11 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания одиннадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по одиннадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К11 = С11* Nom * (T(11) - T(10))/ 365/ 100 %, где, К11 – сумма купонной выплаты по 11-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С11 – размер процентной ставки 11-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(10) – дата начала 11-го купонного периода; Т(11) – дата окончания 11-го купонного периода. 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).

12. Купон: Процентная ставка по двенадцатому купону – С12 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания двенадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по двенадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К12 = С12* Nom * (T(12) - T(11))/ 365/ 100 %, где, К12 – сумма купонной выплаты по 12-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С12 – размер процентной ставки 12-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(11) – дата начала 12-го купонного периода; Т(12) – дата окончания 12-го купонного периода. 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).

13. Купон: Процентная ставка по тринадцатому купону – С13 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже

.

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания тринадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по тринадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К13 = С13* Nom * (T(13) - T(12))/ 365/ 100 %, где, К13 – сумма купонной выплаты по 13-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С13 – размер процентной ставки 13-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(12) – дата начала 13-го купонного периода; Т(13) – дата окончания 13-го купонного периода. 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).

14. Купон: Процентная ставка по четырнадцатому купону – С14 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четырнадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четырнадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К14 = С14* Nom * (Т(14) - Т(13))/ 365/ 100 %, где, К14 – сумма купонной выплаты по 14-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С14 – размер процентной ставки 14-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(13) – дата начала 14-го купонного периода; Т(14) – дата окончания 14-го купонного периода. 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).

Порядок определения процентной ставки по первому купону:

Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса на бирже - ФБ ММВБ - среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

В день проведения Конкурса Участники торгов ФБ ММВБ подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием системы торгов ФБ ММВБ как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов в адрес Андеррайтера. Время и порядок подачи заявок на Конкурс устанавливается ФБ ММВБ по согласованию с Андеррайтером и/или Эмитентом. В день проведения размещения проводятся период сбора заявок и период заключения сделок.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

i. *Цена покупки;*
ii. *Количество Облигаций;*
iii. *Величина приемлемой процентной ставки по первому купону;*
iv. *Прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам на ФБ ММВБ.*

Денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках, с учетом комиссионных сборов ФБ ММВБ и ЗАО ММВБ.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Проспектом ценных бумаг и Решением о выпуске ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано максимальное количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине приемлемой процентной ставки по первому купону.

В качестве величины приемлемой процентной ставки по первому купону указывается та величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке. Величина приемлемой процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Условием принятия заявки Участника торгов ФБ ММВБ к исполнению является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

Эмитент принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом Эмитентом решении ФБ ММВБ в письменном виде. После опубликования информационным

агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи системы торгов ФБ ММВБ путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

Информация об определенной ставке по первому купону раскрывается Эмитентом в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

*В ходе состоявшегося **20 марта 2007 года** на ФБ ММВБ аукциона ставка первого купона определена в размере **7,75%** годовых.*

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

1) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 5 (пяти) рабочих дней j-го купонного периода (j=2-13). В случае если такое решение принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам Облигаций, порядковый номер которых меньше или равен j, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в следующие сроки с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, принявшего решение о приобретении Облигаций:

- *в ленте новостей (AK&M или Интерфакс) - не позднее 1 дня;*
- *на странице в сети "Интернет" (www.tgc1.ru) - не позднее 3 дней;*
- *в газете «Невское время»- не позднее 5 дней;*
- *в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 дней.*

Одновременно, данное сообщение публикуется не позднее, чем в 1 (первый) рабочий день до даты начала размещения Облигаций.

В случае если такое решение не принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам, начиная со второго, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

2) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(j+1),..,14), определяется Эмитентом в числовом выражении в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 7 (Семь) рабочих дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов). Размер процентной ставки по i-му купону доводится Эмитентом до сведения владельцев Облигаций в срок, не позднее, чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям, путем публикации соответствующего сообщения в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

3) В случае если после объявления ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигаций останутся неопределенными ставки хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (пяти) рабочих дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k). Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым определена в Дату установления i-го купона, а также порядковый номер купонного периода (k), в котором будет происходить приобретение облигаций, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

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)

Вид предоставленного обеспечения: *Поручительство*

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента, по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Выпусков ценных бумаг, обязательства по которым не исполнены (дефолт), нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Полное наименование*: Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс»*
Сокращенное наименование: *ООО «ТГК-1 Финанс»*
Место нахождения: *Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1*
Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа Поручителя: *Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1*

8.5.Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

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 Облигации.

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 владельцу).

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.

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

- *в течение 3 (трех) рабочих дней в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) и на странице в сети «Интернет» –* **www.tgc1.ru**

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

Наименование показателя	Значение показателя
Стоимость чистых активов Эмитента на 30.09.2006г.	538 440 тыс. руб.
Стоимость чистых активов Поручителя на 30.09.2006г.	10 тыс. руб.
Стоимость чистых активов Поручителя на 30.06.2008г.	10 тыс. руб.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Регистратор:

Полное и сокращенное фирменные наименования: *Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий", ОАО «ЦМД»*

Место нахождения: *107078, Россия, г. Москва, Орликов пер., д.3, корп. «В»*

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер лицензии: *10-000-1-00255*

Дата выдачи: *13.09.2002*

Срок действия: *не установлен*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг Российской Федерации*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *11.06.2005г*

Иные сведения: *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	*24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)*	*20%*	*13%*	*30%*
Доход реализации	*24% (из которых: фед.*	*20%*	*13%*	*30%*

ценных бумаг	*бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)*			
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 компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;*
- *биржевой сбор (комиссия);*
- *оплата услуг регистратора;*
- *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.

<u>ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.</u>

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 раздельно 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

Категория акций: *Акции обыкновенные именные бездокументарные:*

2005	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	***0,25 руб. на одну обыкновенную акцию***
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	***250 000 000 руб.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	***Годовое общее собрание акционеров***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***31.05.2006 (Протокол №10 от 14.06.06).***
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	***выплата осуществлена денежными средствами***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	***2005***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***250 000 000 руб.***
Причины невыплаты объявленных дивидендов	***дивиденды выплачены в полном объеме в срок.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

По результатам 2006 года решение о выплате дивидендов было принято на Годовом общем собрании акционеров 19 июня 2007 года.

2006	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	***0, 000103369 руб. на одну обыкновенную акцию***
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	***302 379 698 руб.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	***Годовое общее собрание акционеров***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***20.08.2007***
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***денежные средства***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	***2006***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

Решение о выплате промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам 1 квартала 2007 года было принято на Годовом общем собрании акционеров 19 июня 2007 года.

1 квартал 2007	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	***0,00002839307 руб. на одну обыкновенную акцию***
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	***83 056 699 руб.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	***Годовое общее собрание акционеров***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).***
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***

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	***1 квартал 2007 года***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***83 056 699 руб.***
Причины невыплаты объявленных дивидендов	***дивиденды выплачены в полном объеме в срок.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 3 от 29.04.2008 г.) принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям компании по результатам 2007 года с учетом выплаты промежуточных дивидендов по итогам 1 квартала 2007 года.

Для эмитентов, осуществивших эмиссию облигаций, по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход, указываются:

2007	
вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01***
государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата государственной регистрации	***4-01-03388-D от 21 февраля 2007 г.***
дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций	***17.04.2007***
количество облигаций выпуска	***4 000 000 штук***
номинальная стоимость каждой облигации выпуска и объем выпуска облигаций по номинальной стоимости	***1 000.00 руб.*** ***4 000 000 000.00 руб.***
вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска	***Купонный доход***
размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию и в совокупности по всем облигациям выпуска	***Общий размер дохода по первому купону, подлежащего выплате по Облигациям: 154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей.*** ***Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки***
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 1го 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 ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01***
государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата государственной регистрации	***4-01-03388-D от 21 февраля 2007 г.***
дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций	***17.04.2007***
количество облигаций выпуска	***1 498 104 штук***
номинальная стоимость каждой облигации выпуска и объем выпуска облигаций по номинальной стоимости	***1 000.00 руб.*** ***1 498 104 000.00 руб.***
вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска	***Купонный доход***
размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию и в совокупности по всем облигациям выпуска	***Общий размер дохода по второму купону, подлежащего выплате по Облигациям: 57 886 738 (пятьдесят семь миллионов восемьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 56 копеек.*** ***Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки***
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***

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

Общество не является Эмитентом российских депозитарных расписок

Приложение 1. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2007г.

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» Консолидированная финансовая отчетность по международным стандартам финансовой отчетности и отчет независимого аудитора

31 декабря 2007 г.

Содержание

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный бухгалтерский баланс

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ…… 182

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ…… 184

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИНЯТЫЕ ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ 194

ПРИМЕЧАНИЕ 4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ МЕЖДУНАРОДНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ…… 199

ПРИМЕЧАНИЕ 5. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ…… 202

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА…… 205

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ 207

ПРИМЕЧАНИЕ 8. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ…… 208

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ …… 210

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ 210

ПРИМЕЧАНИЕ 11. ИНВЕСТИЦИИ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ 210

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ 210

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ …… 211

ПРИМЕЧАНИЕ 14. КАПИТАЛ…… 211

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ…… 213

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА…… 214

ПРИМЕЧАНИЕ 17. КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И КРАТКОСРОЧНАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ ……215

ПРИМЕЧАНИЕ 18. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ 215

ПРИМЕЧАНИЕ 19. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО УПЛАТЕ ПРОЧИХ НАЛОГОВ 215

ПРИМЕЧАНИЕ 20. РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО 216

ПРИМЕЧАНИЕ 21. ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ ……216

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ, НЕТТО ……216

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ…… 216

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ……217

ПРИМЕЧАНИЕ 25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ……217

ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ 218

ПРИМЕЧАНИЕ 27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ…… 225

PRICEWATERHOUSECOOPERS

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit
В.О., Средний пр., 36/40,
Санкт-Петербург, 199004
телефон +7 (812) 326 6969
факс +7 (812) 326 6699
www.pwc.com

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1» и его дочерней компании (далее – «Группа»), которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2007 г., консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также существенные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности Группы с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2007 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

27 июня 2008 г.

Санкт-Петербург, Российская Федерация

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	44 973 328	29 569 592
Долгосрочные финансовые вложения	7	240 553	1 295 030
Отложенные налоговые активы	8	200 962	215 917
Прочие внеоборотные активы	9	1 464 919	110 713
Итого внеоборотные активы		**46 879 762**	**31 191 252**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	15 976 549	659 218
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	4 105 356	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	5 693 623	4 345 229
Запасы	13	2 375 246	2 212 031
Итого оборотные активы		**28 150 774**	**7 216 478**
ИТОГО АКТИВЫ		**75 030 536**	**38 407 730**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	38 509 598	29 022 225
Собственные выкупленные акции	14	(6 740)	(10 000)
Эмиссионный доход	14	23 271 781	-
Резерв по объединению	14	(6 086 949)	(5 769 751)
Резерв по справедливой стоимости		(93 560)	42 780
Нераспределенная прибыль		3 530 184	1 505 975
Итого капитал, причитающийся акционерам «ТГК-1»		**59 124 314**	**24 791 229**
Доля меньшинства		35 318	103 426
ИТОГО КАПИТАЛ		**59 159 632**	**24 894 655**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	8	2 603 708	1 578 126
Долгосрочные заемные средства	15	1 343 349	1 736 340
Пенсионные обязательства	16	604 021	505 608
Итого долгосрочные обязательства		**4 551 078**	**3 820 074**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	17	4 935 610	5 210 226
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	18	6 134 241	4 190 886
Задолженность по уплате прочих налогов	19	249 975	291 889
Итого краткосрочные обязательства		**11 319 826**	**9 693 001**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**15 870 904**	**13 513 075**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**75 030 536**	**38 407 730**

Утверждено Советом директоров 27 июня 2008 года

Генеральный директор Родин В.Н.

Главный бухгалтер Станишевская Р.В.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ

31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		14 249 974	11 256 197
Продажа тепловой энергии		13 070 330	11 143 662
Прочая реализация		925 896	798 356
Итого выручка		**28 246 200**	**23 198 215**
Операционные расходы	20	(28 204 965)	(23 068 956)
Восстановление резерва по обесценению основных средств	3, 6	3 824 248	8 025 359
Начисление резерва по обесценению основных средств	3, 6	(55 501)	(5 993 876)
Итого операционные затраты		**(24 436 218)**	**(21 037 473)**
Операционная прибыль		**3 809 982**	**2 160 742**
Расходы по курсовым разницам, чистая сумма		(64 426)	(12 347)
Финансовые расходы, чистая сумма	22	(250 079)	(408 505)
Прибыль до налогообложения		**3 495 477**	**1 739 890**
Налог на прибыль	8	(1 098 298)	(593 509)
Прибыль за год		**2 397 179**	**1 146 381**
Причитающаяся:			
Акционерам «ТГК-1»		2 409 513	1 292 752
Миноритарным акционерам		(12 334)	(146 371)
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам «ТГК-1», – базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0,0008	0,0027

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫЙ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ

31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Движение денежных средств по операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		3 495 477	1 739 890
Поправки			
Амортизация основных средств	6	2 044 821	1 423 943
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	(3 824 248)	(8 025 359)
Начисление резерва по обесценению основных средств	6	55 501	5 993 876
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности	20	(28 767)	13 908
Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	20	94 267	(475 067)
Финансовые расходы, нетто	22	250 079	408 505
Нереализованная отрицательная /(положительная) курсовая разница		56 397	12 348
Убыток/ (прибыль) от выбытия дочерних компаний	21	44 940	(288 268)
Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов	13	(2 034)	24 510
Убыток от выбытия основных средств		98 434	28 408
Увеличение пенсионных обязательств		98 413	44 175
Прочие неденежные операции		3 830	22 973
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		**2 387 110**	**923 842**
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 822 308)	824 234
Увеличение товарно-материальных запасов		(167 079)	(691 579)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		1 989 174	1 048 545
Увеличение/ (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		181 602	(27 436)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		**1 568 499**	**2 077 606**
Уплаченный налог на прибыль		(223 516)	(655 453)
Проценты уплаченные		(457 140)	(364 647)
Итого денежные средства, полученные от операционной деятельности		**887 843**	**1 057 506**
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(13 854 592)	(3 389 429)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		67 080	55 086
Поступления от выбытия дочерних компаний		61 000	456 132
Поступления от продажи долгосрочных финансовых вложений		795 965	-
Приобретение долгосрочных финансовых вложений		(20 000)	-
Приобретение банковских депозитов	11	(4 105 356)	-
Проценты полученные		324 793	-
Проценты выплаченные, капитализированные		(96 190)	(95 899)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(16 827 300)**	**(2 974 110)**
Движение денежных средств по финансовой			

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫЙ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ

31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

деятельности			
Выкуп собственных акций	14	(20 558)	-
Поступления заемных средств		8 787 100	10 596 435
Погашение займов		(13 517 625)	(8 081 575)
Поступления от выпуска облигаций		4 000 000	-
Поступления от выпуска акций	14	32 400 000	-
Поступления от продажи собственных акций	14	10 000	-
Выплата дивидендов		(402 129)	(310 498)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		**31 256 788**	**2 204 362**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		**15 317 331**	**287 758**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		**659 218**	**371 460**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	**15 976 549**	**659 218**

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ

31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Капитал, причитающийся акционерам «ТГК-1»								
	Акционерный капитал	**Собственные выкупленные акции**	**Эмиссионный доход**	**Резерв по объединению**	**Резерв по справедливой стоимости**	**Нераспределенная прибыль**	**Итого**	**Доля меньшинства**	**Все капит**
На 1 января 2006 года	**10 000**	**-**	-	**14 581 741**	**22 768**	**363 205**	**14 977 714**	**8 995 600**	**23 973**
Увеличение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	-	26 332	-	**26 332**	20 690	**47**
Отложенный налог на прибыль от переоценки инвестиций	-	-	-	-	(6 320)	-	**(6 320)**	(4 966)	**(11**
Чистый доход отнесенный на капитал	-	-	-	-	20 012	-	**20 012**	15 734	**35**
Прибыль за год	-	-	-	-	-	1 292 752	**1 292 752**	(146 371)	**1 146**
Итого доход за год	-	-	-	-	20 012	1 292 752	**1 312 764**	(130 647)	**1 182**
Выкуп собственных акций (Примечание 14)	-	(10 000)	-	-	-	-	**(10 000)**	-	**(10**
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	-	(149 982)	**(149 982)**	(100 794)	**(250**
Выпуск акций (Примечание 14)	29 012 225	-	-	(20 351 492)	-	-	**8 660 733**	(8 660 733)	
На 31 декабря 2006 года	**29 022 225**	**(10 000)**	**-**	**(5 769 751)**	**42 780**	**1 505 975**	**24 791 229**	**103 426**	**24 894**
Уменьшение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	-	(179 395)	-	**(179 395)**	-	**(179**
Отложенный налог на убыток от переоценки справедливой стоимости	-	-	-	-	43 055	-	**43 055**	-	**43**
Чистый убыток, отнесенный на капитал	-	-	-	-	(136 340)	-	**(136 340)**	-	**(136**
Прибыль за год	-	-	-	-	-	2 409 513	**2 409 513**	(12 334)	**2 397**
Итого доход за год	-	-	-	-	(136 340)	2 409 513	**2 409 513**	(12 334)	**2 397**
Выкуп собственных акций (Примечание 14)	-	(6 740)	(13 818)	-	-	-	**(20 558)**	-	**(20**
Продажа собственных акций (Примечание 14		10 000	-	-	-	-	**10 000**	-	**10**
Дивиденды	-	-	-	-	-	(385 304)	**(385 304)**	-	**(385**
Выпуск акций	9 257 143	-	23 142 857	-	-	-	**32 400 000**	-	**32 400**
Дополнительный выпуск акций в целях присоединения Мурманской ТЭЦ (Примечания 1,14)	230 230	-	142 742	(317 198)	-	-	**55 774**	(55 774)	
На 31 декабря 2007 года	**38 509 598**	**(6 740)**	**23 271 781**	**(6 086 949)**	**(93 560)**	**3 530 184**	**59 124 314**	**35 318**	**59 159**

ОАО ТГК-1

Примечание 1. Общие сведения

1.1 Общество и его 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 «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).

Общество было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемыми РАО ЕЭС России: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация». С момента образования конечным контролирующим акционером ТГК-1 является Правительство Российской Федерации (см. также Примечание 1.3).

1 ноября 2006 года ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация», предприятия, контролируемые «РАО ЕЭС», были присоединены к ТГК-1 и прекратили деятельность в качестве самостоятельных юридических лиц. С этого момента ТГК-1 стало собственником генерирующих активов реорганизованных компаний.

В мае 2007 года Компания выпустила дополнительные обыкновенные акции для целей конвертации их в акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», (далее - «Мурманская ТЭЦ»), принадлежавшие РАО ЕЭС и определенным миноритарным акционерам. После завершения обмена акций Общество владеет 84.06% акций Мурманской ТЭЦ. Общество совместно с Мурманской ТЭЦ далее именуются «Группой».

Как отмечено в Примечании 14, в октябре 2007 года Общество осуществило дальнейшее увеличение своего акционерного капитала путем размещения дополнительного выпуска обыкновенных акций путем закрытой подписки в пользу ООО «Российские энергетические проекты», компании, находящейся под контролем ОАО «Газпром», которое, в свою очередь, находится под контролем Правительства Российской Федерации, и «Fortum Heat and Power Oy» (Финляндия). Произошедшие в результате этого выпуска акций изменения в структуре акционеров Общества отражены в Примечании 1.3.

26 октября 2007 года Внеочередное общее собрание акционеров РАО ЕЭС приняло решение о выделении Общества из РАО ЕЭС по следующей схеме:

- создается ОАО «ТГК-1 Холдинг» путем его выделения из РАО ЕЭС в качестве нового самостоятельного общества, к активам которого относятся обыкновенные акции ТГК-1, до этого находившиеся в собственности РАО ЕЭС;
- одновременно (в тот же день) с созданием ОАО «ТГК-1 Холдинг», осуществляется его присоединение к ТГК-1, в результате которого ТГК-1 продолжает существовать в качестве юридического лица. Все активы ОАО «ТГК-1 Холдинг», состоящие исключительно из обыкновенных акций ТГК-1, передаются ТГК-1;
- после присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» прекращает свое существование, и все его акции конвертируются в акции ТГК-1;
- все акционеры РАО ЕЭС, кроме Правительства РФ:
  - в день создания ОАО «ТГК-1 Холдинг» – имеют право на получение акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в количестве, пропорциональном числу акций РАО ЕЭС, находившихся на тот момент в собственности акционера;
  - в результате конвертации акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» – становятся акционерами ТГК-1.

Доля, принадлежащая Правительству Российской Федерации, будет приобретена связанной стороной ОАО «Газпром».

Внеочередным собранием акционеров от 29 Октября 2007 было принято решение о проведении дополнительной эмиссии акций для целей присоединения ОАО ТГК-1 Холдинг к ТГК-1 на основании следующих конвертационных коэффициентов:

- 0,0261552883800093 обыкновенной акции ОАО ТГК-1 Холдинг конвертируются в одну обыкновенную акцию ОАО ТГК-1 с номинальной стоимостью 0, 01 рублей за акцию.
- 0,0285600440926069 привилегированной акции ТГК-1 Холдинг конвертируются в одну привилегированную акцию ТГК-1 с номинальной стоимостью 0, 01 рублей за акцию.

В настоящий момент в состав ТГК-1 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-Петербурге, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия. Группа зарегистрирована по адресу: 191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, 1.

1.2 Условия ведения деятельности Общества

Несмотря на улучшение ситуации в экономике Российской Федерации, ей по-прежнему присущи некоторые характеристики развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран за пределами Российской Федерации, а также сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

1.3 Отношения с государством и влияние на деятельность Общества

По состоянию на 31 декабря 2007 года Правительству РФ принадлежало свыше 50% голосующих акций РАО ЕЭС и свыше 50% голосующих акций ОАО «Газпром» (находящихся в прямом или косвенном владении). РАО ЕЭС, в свою очередь, владело 42,31% голосующих акций Общества (31 декабря 2006 г. – 55,6%), а в собственности ООО «Российские энергетические проекты» находилось 17,67% (31 декабря 2006 г. – 0%) голосующих акций Общества. Таким образом, правительство РФ является конечной контролирующей стороной Группы. По состоянию на 31 декабря 2007 года другими крупными акционерами ТГК-1 являлись «Fortum Power and Heat Oy» (25,7%) и холдинговая компания «ИнтерРос» (5,6%).

До выпуска акций в октябре 2007 г. (см. Примечание 1.1) Группу контролировало РАО ЕЭС.

В число контрагентов Общества входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует поставщиков топлива и ряд 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. Координирование деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» («СО-ЦДУ»). СО-ЦДУ находится под контролем РАО ЕЭС.

Тарифы, по которым Общество 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 «себестоимость плюс наценка», 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 Примечаниях 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Общества.

1.4 Нормативно-правовые вопросы и реформирование отрасли

Электроэнергетика в целом и Общество в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия (включая ТГК-1) энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Решающим шагом навстречу созданию модели оптового рынка электроэнергии (мощности) стало принятие новых правил функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) на время переходного периода. Указанные правила были утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года «О совершенствовании функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности)», которое вступило в силу 1 сентября 2006 года. В соответствии с новой моделью оптового рынка электроэнергии предстояло заменить существующие отношения купли-продажи электро- и тепловой энергии в регулируемом секторе на регулируемую двустороннюю контрактную систему. С 1 сентября 2006 года весь объем производимой и потребляемой электро- и тепловой энергии реализуется через контрактную систему.

В 2007 году началось уменьшение объемов торговли электроэнергией на оптовом рынке по регулируемым ценам. Темпы уменьшения объемов были установлены Правительством Российской Федерации в соответствии с прогнозами социально-экономического развития. В 2007 году до 90% прогнозируемых объемов произведенной электроэнергии и 100% мощности продавались (покупались) по регулируемым ценам. Период с 2006 года и ориентировочно до 2011 года считается переходным. Ожидается, что по его завершении произойдет полная либерализация оптового рынка.

Ожидается, что в 2008 году Правительство РФ примет решение о запуске рынка мощности, в рамках которого будет разрешено проводить аукционы по продаже доступной мощности, предусматривающие осуществление поставок в течение переходного периода - 2009-2011 гг., а также аукционы для проведения долгосрочных поставок сроком до 10 лет, при условии их прохождения через процедуру конкурентного отбора в рамках соответствующих зон свободного перетока мощности. Впервые участники оптового рынка получат возможность заключать не подлежащие регулированию договоры на поставку мощности.

1.5 Возникновение признаков нестабильности на мировых финансовых рынках

Со второй половины 2007 года на рынке ипотечных кредитов США наблюдается резкий рост числа дефолтов. Последствия этого вышли далеко за пределы рынка недвижимости США, поскольку крупнейшие мировые инвесторы произвели пересмотр степени своей подверженности рискам, что привело к росту нестабильности и снижению ликвидности на рынках ценных бумаг с фиксированной процентной ставкой, рынках акционерного капитала и производных финансовых инструментов. С августа 2007 года произошло существенное сокращение объема межбанковского кредитования. Эти обстоятельства могут повлиять на возможности Группы в части получения новых кредитов и реструктуризации существующей задолженности на условиях, которые имели место в рамках аналогичных операций в предшествующие периоды.

Снижение ликвидности также может сказаться на должниках Группы, что, в свою очередь, может повлиять на их возможности по погашению задолженности. Руководство не может дать точную оценку того влияния, которое может оказать на финансовое положение Группы возможное дальнейшее ухудшение ликвидности и повышение нестабильности на финансовых рынках.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности

2.1 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.

0Группа 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.

Метод учета по балансовой стоимости предшественников

В ноябре 2006 года РАО ЕЭС передала Обществу обыкновенные акции следующих компаний: ОАО «Апатитская ТЭЦ» (49,27%), ОАО «Карелэнергогенерация» (100%), ОАО «Кольская генерирующая компания» (49,27%) и ОАО «Петербургская генерирующая компания» (56,01%). В настоящей консолидированной финансовой отчетности формирование Общества рассматривалось как объединение предприятий под общим контролем с использованием метода объединения интересов. Соответственно, активы и обязательства переданных предприятий были учтены по балансовой стоимости, указанной РАО ЕЭС в своей консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

Как отмечено в Примечании 1, в мае 2007 года Общество завершило приобретение 84,06% акций Мурманской ТЭЦ, находящейся под контролем РАО ЕЭС. Общество произвело учет данной сделки как сделки по объединению бизнеса между обществами, находящимися под общим контролем, используя метод объединения интересов. Поэтому в данной консолидированной финансовой отчетности сравнительные данные за 2006 год представлены таким образом, как если бы Мурманская ТЭЦ являлась дочерней компанией Общества с 1 января 2006 года, а доля Материнской компании в ее акционерном капитале составляла 65,51%.

Эффект объединения с Мурманской ТЭЦ на сравнительные показатели указан в таблице ниже:

	Согласно данным отчетности на 31 декабря 2006 г.	**Эффект от объединения с Мурманской ТЭЦ**	**Скорректированный баланс на 31 декабря 2006 г.**
Бухгалтерский баланс:			
Активы			
Основные средства	28 976 074	593 518	29 569 592
Долгосрочные инвестиции	1 295 030	-	1 295 030
Отложенные налоговые активы	-	215 917	215 917
Прочие внеоборотные активы	105 911	4 802	110 713
Денежные средства и их эквиваленты	650 120	9 098	659 218
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 827 650	517 579	4 345 229
Запасы	1 981 982	230 049	2 212 031
Итого активы	**36 836 767**	**1 570 963**	**38 407 730**
Капитал и обязательства			
Акционерный капитал	(29 022 225)	-	(29 022 225)
Выкупленные собственные акции	10 000	-	10 000
Резерв по объединению	6 266 345	(496 594)	5 769 751
Резерв по справедливой стоимости	(42 780)	-	(42 780)
Нераспределенная прибыль	(1 806 127)	300 152	(1 505 975)
Доля меньшинства	-	(103 426)	(103 426)
Итого капитал	**(24 594 787)**	**(299 868)**	**(24 894 655)**
Отложенные налоговые обязательства	(1 578 126)	-	(1 578 126)
Долгосрочные кредиты и займы	(1 736 340)	-	(1 736 340)
Пенсионные обязательства	(501 361)	(4 247)	(505 608)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(4 660 227)	(549 999)	(5 210 226)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(3 487 034)	(703 852)	(4 190 886)
Прочие налоги к уплате	(278 892)	(12 997)	(291 889)
Итого капитал и обязательства	**(36 836 767)**	**(1 570 963)**	**(38 407 730)**
Отчет о прибылях и убытках:			
Выручка	21 593 702	1 604 513	23 198 215
Операционные расходы	(20 876 119)	(2 192 837)	(23 068 956)
Убыток от обесценения,	7 947 024	78 335	8 025 359

восстановленный в течение года			
Убыток от обесценения, признанный в течение года	(5 993 876)	-	(5 993 876)
Расход от курсовых разниц, нетто	(12 347)	-	(12 347)
Финансовые расходы	(382 695)	(25 810)	(408 505)
Расходы по налогу на прибыль	(718 931)	125 422	(593 509)
Прибыль за год	**1 556 758**	**(410 377)**	**1 146 381**

Изменения в презентации Основных средств

Руководство внесло изменения в распределение резерва под обесценение между группами (видами производственных единиц) в составе основных средств, учтенных по состоянию на 31 декабря 2006 г. Воздействие изменений в распределении обесценения на начальный остаток балансовой стоимости основных средств по видам производственных единиц представлено ниже:

Чистая балансовая стоимость:	**Сумма, ранее отраженная в отчетности по состоянию на 31 декабря 2006 г**	**Воздействие изменения в классификации**	**Пересчитанная сумма по состоянию на 31 декабря 2006 г.**
Производственные здания	6 366 814	1 278 378	7 645 192
Гидротехнические здания	8 120 545	2 806 596	10 927 141
Энерговырабатывающее оборудование	4 266 234	(663 102)	3 603 132
Отопительные сети	1 906 390	(1 196 359)	710 031
Незавершенное строительство	3 196 342	-	3 196 342
Прочее	5 119 749	(2 225 513)	2 894 236
Итого	**28 976 074**	**-**	**28 976 074**

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль – является функциональной валютой Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность.

Учет инфляции

В Российской Федерации ранее существовал относительно высокий уровень инфляции, и в соответствии с определениями МСФО № 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» российская экономика считалась гиперинфляционной. Согласно МСФО № 29, финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. С 1 января 2003 года экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной. Таким образом, процедура пересчета стоимости активов и обязательств, предусмотренная МСФО № 29, применяется только к тем активам, которые были приобретены или переоценены, и к тем обязательствам, которые были приобретены или погашены, до этой даты. Эти активы и обязательства, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, использовались как основа для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

2.2 Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех компаний, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется Обществом.

Наличие контроля признается, если Общество имеет право контролировать компании напрямую или косвенным путем через дочерние общества.

0Под дочерними обществами понимаются компании и иные организации (включая специализированные компании), более чем половина голосующих акций которых напрямую или косвенно принадлежит, 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.

0Объединение дочерних обществ происходит с момента передачи Группе контроля над ними (момента приобретения), тогда как моментом их разделения является момент прекращения контроля.
1Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нереализованные 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.

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность начинается с даты перехода к Обществу фактического контроля над ними и прекращается с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

2.3 Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем

Вложения в уставный капитал в виде долей дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета объединения интересов. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность Общества представлена так, как если бы Общество существовало на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала и других произведенных взносов в капитал учитывается в консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала.

2.4 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 Отчете о прибылях и убытках. В отношении неденежных статей пересчет по курсу на конец года не проводится.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2007 года, составлял 24,5462 (на 31 декабря 2006 года – 26,3311); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2007 года составлял 35,9332 (на 31 декабря 2006 года – 34,6965).

По состоянию на отчетную дату существовал ряд ограничений, установленных законодательством в области валютного контроля, связанных с конвертацией российского рубля в иные валюты. Российский рубль по-прежнему не является свободно конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

2.5 Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года (см. Примечание 2.1), 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.

Начиная с 2005 года 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 Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло 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, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения.

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.

0Группа провела оценку ожидаемой структуры потребления будущих экономических выгод от использования своих основных средств, приобретенных до 31 декабря 2006 года, и внесла изменения в сроки их полезного использования по состоянию на 1 января 2007 года. Результаты этих изменений отражены в Примечании 3.

Планируемый срок полезного использования (в годах), по типам основных средств:

	2007 год		2006 год	
Категория основных средств	**Приобретенные до 31 декабря 2006 г. ***	**Приобретенные после 31 декабря 2006 г.**	**Приобретенные до 31 декабря 1997 г.***	**Приобретенные после 31 декабря 1997 г.**
Производственные здания	4-50	50	21-32	50
Гидротехнические сооружения	3-50	50	35-44	50
Генерирующие мощности	6-30	20-30	11-31	20-30
Тепловые сети	3-20	20	13-17	20
Прочие	3-25	10-25	5-23	10-25

** оставшийся срок полезного использования на момент проведения оценки*

2.6 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.

2.7 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.

2.8 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.

2.9 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 Обществом 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. Безнадежная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков списывается за счет резерва под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Последующие возмещения списанных ранее сумм относится 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 рассматривает возможность банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента;
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, значительно снизилась в результате ухудшения рыночной ситуации.

2.10 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 списывается на счет прибылей и убытков 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.

2.11 Классификация, оценка и признание финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, имеющиеся в наличии для продажи, удерживаемые до погашения, а также кредиты и дебиторская задолженность.

Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, представляют собой ценные бумаги или прочие финансовые активы, приобретенные с целью извлечения прибыли в результате краткосрочных колебаний цен, или составляющие портфель ценных бумаг, предназначенный для краткосрочных торгов. Руководство классифицирует такие активы как финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток в момент их первичного признания. Финансовые активы данной категории учитываются по справедливой стоимости. Изменение справедливой стоимости этих активов отражается в Отчете о прибылях и убытках. Сумма дивидендов включается в прочие операционные доходы в момент появления у Группы права на получение дивидендов.

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами при условии, что Общество не намерено продать их в ближайшем будущем.

Финансовые активы, удерживаемые до погашения, включают котируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и установленной датой погашения, которые Группа имеет возможность и желание удерживать до погашения. Руководство классифицирует активы, удерживаемые до погашения, в момент первоначального признания и пересматривает правомерность классификации на каждую отчетную дату. Финансовые активы, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки, за минусом резерва под их обесценение.

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 Отчете о 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 Отчет о прибылях и убытках.

2.12 Классификация финансовых обязательств

Группа распределяет свои финансовые обязательства по следующим учетным категориям: а) удерживаемые для реализации, в которые также входят финансовые производные инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, удерживаемые для реализации, .

отражаются по справедливой стоимости, при этом изменения стоимости отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

2.13 Первоначальное признание финансовых инструментов

Инвестиции, предназначенные для реализации, 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 на дату поставки, при этом изменение стоимости за период с даты принятия обязательства до даты поставки не признается в отношении активов, учитываемых по стоимости приобретения или амортизируемой стоимости; убытки по инвестициям, предназначенным для реализации, признаются в отчете о прибылях и убытках; а в части финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, – учитывается в составе капитала.

2.14 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.

2.15 Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом НДС. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками первоначально принимается к учету по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

2.16 Заемные средства

Заемные средства признаются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки. 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.

2.17 Доля меньшинства

Доля меньшинства 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.

2.18 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.

2.19 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, 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.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений актуарных допущений и превышающие 10% стоимости активов или обязательств по плану с установленными выплатами, признаются в Отчете о прибылях и убытках на протяжении среднего срока, оставшегося до окончания трудовой деятельности работников, начиная с периода, следующего за отчетным годом.

2.20 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 Отчете о 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.

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. 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 рассчитываются 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.

2.21 Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии, а также по факту отгрузки непроизводственных товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС. Доходы признаются в размере справедливой стоимости средств, полученных или причитающихся к получению.

2.22 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 отчете о 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.

2.23 Капитал

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 реструктуризации. Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и долей меньшинства отражена по строке «Резерв по реструктуризации» в разделе «Капитал».

Собственные выкупленные акции. В случае, когда Общество выкупает собственные акции, уплаченное возмещение, включая любые дополнительные затраты (за минусом налога на прибыль), вычитается из капитала, причитающегося акционерам Общества, до тех пор пока акции не будут аннулированы, перевыпущены или ликвидированы. В случае, если такие акции в будущем будут проданы или перевыпущены, полученное возмещение за минусом всех прямых дополнительных затрат и связанного с этим эффекта по налогу на прибыль, включаются в раздел капитала, причитающегося акционерам Общества.

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.

2.24 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.

2.25 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.

2.26 Сегментная отчетность

Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – оно занимается выработкой электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии являются родственными видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет объединить их в единый сегмент.

2.27 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.

2.28 Проценты

Доходы и расходы по процентам признаются в Отчете о прибылях и убытках для всех процентных долговых обязательств по методу начисления с применением эффективной ставки процента. Доходы по процентам включают номинальный процент и амортизируемый дисконт или премию. В случае признания займов сомнительными к взысканию их стоимость должна быть снижена до возмещаемой стоимости, соответственно, процентный доход признается по процентной ставке, которая использовалась для дисконтирования будущих денежных потоков при определении справедливой стоимости обязательств.

2.29 Принятие новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций

С января 2007 года вступил в силу ряд новых МСФО, имеющих отношение к Группе. Ниже перечисляются новые или измененные стандарты и интерпретации, которые затрагивают или могут затронуть деятельность Группы в будущем, а также приводится описание их воздействия на учетную политику Группы. Все изменения в учетной политике применялись ретроспективно, за исключением случаев, когда оговаривается иное. При этом корректировка нераспределенной прибыли была произведена на 1 января 2006 года.

МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и дополнительные изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности – Раскрытие информации о капитале» (вступил в силу с 1 января 2007 года). Комитет по МСФО ввел новые требования по раскрытию информации о финансовых инструментах, включая информацию о количественных характеристиках степени подверженности рискам и методах управления рисками. Новые требования к раскрытию количественных данных обеспечивают предоставление информации о степени подверженности рискам, основанной на информации для внутреннего пользования, имеющейся у руководства организации. Раскрытие количественных и качественных данных касается подверженности кредитным рискам, рискам ликвидности и рыночным рискам, включая анализ чувствительности к рыночным рискам. МСФО (IFRS) 7 заменяет МСФО (IAS) 30 «Раскрытие информации в финансовой отчетности банков и аналогичных финансовых институтов», а также некоторые из требований МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: раскрытие и представление информации». В изменениях к МСФО (IAS) 1 вводятся требования к раскрытию информации об уровне капитала организации и о методах управления капиталом. Эти новые требования к раскрытию информации были применены в данной консолидированной финансовой отчетности.

Другие новые стандарты и интерпретации. Группа придерживалась следующих интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2007 года:

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 7 «Применение подхода к пересчету согласно МСФО (IAS) 29» (вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся с 1 марта 2006 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 8 «Сфера применения МСФО (IFRS) 2» (вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся с 1 мая 2006 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 9 «Переоценка встроенных производных финансовых инструментов» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июня 2006 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 ноября 2006 года или после этой даты).

Принятие вышеперечисленных новых стандартов и интерпретаций оказало незначительное воздействие на финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года, а также на результаты ее деятельности за 2007 и 2006 год.

Примечание 3. Принятые оценки и допущения

Группа делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств. Оценки и суждения постоянно пересматриваются на предмет их обоснованности, исходя из опыта Руководства и других факторах, 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 Отчете о прибылях и убытках в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и Руководство определяет, что стоимость активов, отличных от гудвилла, увеличилась, резерв под обесценение основных средств полностью или частично восстанавливается.

Руководство приняло во внимание недавние позитивные изменения в деятельности российского рынка электроэнергии (см. также Примечание 1.4) и провело переоценку возмещаемой суммы основных средств Группы на 31 декабря 2007 г. В результате руководство полагает, что резерв под обесценение основных средств, ранее созданный Группой в отношении активов, генерирующих электро- и теплоэнергию, должен быть частично восстановлен по состоянию на 31 декабря 2007 г. По оценкам руководства, восстанавливаемая сумма составляет 3 824 248 тыс. руб. Оценки тарифов на будущие периоды, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на документе «Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2009 г. и плановый период 2010 и 2011 гг.», утвержденном Министерством экономического развития РФ в мае 2008 г., и значительно превышают те, которые использовались в предыдущем году.

Увеличение прогнозируемых тарифов оказало наиболее значительное положительное влияние на прогноз движения денежных средств гидроэлектростанций филиала «Невский», где увеличение прогнозируемых доходов не уменьшается за счет соответствующего роста стоимости топлива, так что сумма восстановления резерва под обесценение ГЭС филиала «Невский» и Теплосети составила 1 049 853 тыс. руб.и 1 905 382 тыс. руб. Соответственно. Однако, с другой стороны, руководство признало дополнительный убыток от обесценения основных средств ТЭЦ филиала «Невский» в сумме 55 501 тыс. руб. (см. также Примечание 6).

Руководство применило использовало следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2007 года и определении уровня обесценения на 31 декабря 2007 года:

- Средние сроки оставшегося полезного использования основных средств оценивались Руководством для каждой генерируюущей единицы на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года с учетом последней инвестиционной программы и составили:

Наименование генерирующей единицы	Средний оставшийся срок полезного использования, годы
Кольский филиал (ГЭС)	12
Карельский филиал (ГЭС)	13
Апатитская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)	7
ГЭС Невского филиала	13
ТЭЦ Невского филиала	10
Тепловые сети Невского филиала	10
Мурманская ТЭЦ	4

- рост тарифов на электрическую энергию на 2008 год составил 17%; в среднем, последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 19%-24% в год в 2009-2011 гг. и 9%-11% начиная с 2012 года;
- увеличение средней отпускной цены на тепловую энергию в 2008 году по всем единицам Группы, генерирующим денежные потоки, за исключением Мурманской ТЭЦ, составляет 18%; по оценкам руководства можно ожидать дальнейшего роста средней отпускной цены на тепловую энергию на 18%-23% в год в 2009-2011 гг. и на 7% в год в 2012 г. и в последующий период. Ожидается, что средняя отпускная цена на тепловую энергию, производимую Мурманской ТЭЦ, будет расти на 16% в год в 2008-2011 гг.;

- по оценкам руководства ожидаемый ежегодный рост цен на топливо составит в среднем 12% по углю на Апатитской ТЭЦ и 28% по газу на ТЭЦ Невского филиала в 2008-2011 гг. и 6% по углю на Апатитской ТЭЦ и 8% по газу на ТЭЦ Невского филиала в 2012 году и в последующий период;
- объемы производства электрической и тепловой энергии останутся на прежнем уровне в филиале «Карельский», а также на ТЭЦ филиала «Кольский» и ТЭЦ филиала «Невский». Что касается остальных генерирующих денежные потоки единиц, руководство ожидает некоторого увеличения объемов производства электрической и тепловой энергии в пределах 1-10% на протяжении прогнозного периода. Это увеличение касается только существующих производственных мощностей (не включая инвестиционную программу);
- для генерирующей денежные средства единицы «Тепловая сеть» Невского филиала увеличение тарифов на транспортировку тепла оценивается пропорционально росту тарифов натепловую энергию;
- оценка затрат на ремонт и техническое обслуживание Тепловых сетей Невского филиала производилась путем умножения затрат на ремонт 1 км теплосетей (составлявших 49 890 тысяч рублей) на длину теплотрасс, нуждающихся в ежегодном ремонте, равную 40 км. Общая протяженность теплотрасс «Теплосети» филиала «Невский» составляет около 800 км;
- дисконтирование будущих денежных потоков от операционной деятельности по всем генерирующим денежные потоки единицам Группы проводилось на основе средней взвешенной стоимости капитала, равной 10,23%.

Отклонения от приведенных выше допущений могут стать причиной существенного изменения суммы резерва под обесценение. В частности:

- При увеличении/уменьшении темпов роста отпускной цены на электрическую и тепловую энергию на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к уменьшению/увеличению резерва под обесценение на (8 755 498)/7 823 021 тысяч рублей по стостоянию на 31 декабря 2007 года;
- При увеличении/уменьшении томпов роста операционных расходов группы на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к увеличению/уменьшению резерва под обесценение на 7 372 048/(8 213 639) тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 г.;
- При увеличении/уменьшении оставшихся периодов полезного использования основных средств на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к уменьшению/увеличению резерва под обесценение на (1 266 487)/1 184 374 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 г.;
- При увеличении/уменьшении средней взвешенной стоимости капитала на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимосиь привели бы к увеличению/ уменьшению резерва под обесценение на 688 688/(743 389) тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 г.

По мнению Руководства, существующий резерв под обесценение является наиболее точной оценкой, учитывающей всю совокупность текущих экономических условий, влияющих на Группу.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. руководство также рассмотрело недавние благоприятные изменения в работе российского рынка электроэнергетики и переоценило возмещаемую сумму основных средств Группы. В результате руководство пришло к выводу, что резервы под обесценение основных средств, учтенные Группой по состоянию на 31 декабря 2005 г. в отношении активов, производящих электроэнергию и отопление, на основании учета предшественника РАО ЕЭС, должны быть частично пересмотрены. Сумма сторнирования по состоянию на 31 декабря 2006 г. оценивается руководством в размере 8 025 359 тыс. рублей. С другой стороны, руководство рассмотрело дальнейшее устаревание Тепловых сетей Невского филиала по состоянию на 31 декабря 2006 г. и признало дополнительный убыток от обесценения в отношении основных средств этих единиц, генерирующих денежные средства, в сумме 5 993 876 тыс. рублей.

Руководство использовало следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2006 г. и определении уровня обесценения на 31 декабря 2006 г.:

Наименование генерирующей единицы	**Средний оставшийся срок полезного использования, годы**
Кольский филиал (ГЭС)	24

Карельский филиал (ГЭС)	25
Апатитская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)	9
ГЭС Невского филиала	6
ТЭЦ Невского филиала	11
Тепловые сети Невского филиала	11
Мурманская ТЭЦ	10

- Рост тарифов на электроэнергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 26%; последующий рост тарифов оценивался Руководством в размере 13%-20% в год в 2008-2011 гг. и 3%-4% в год, начиная с 2012 года;
- рост тарифов на тепловую энергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 15% и 18% для Мурманской ТЭЦ, последующий рост тарифов оценивался Руководством в размере 10%-16% и 15%-20% для Мурманской ТЭЦ в год в 2008-2011 гг.; 5%-7% в год в 2012-2013 гг. и в размере 3%-4% в год, начиная с 2014 года;
- рост цен на газ в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 15%, что незначительно превышает значение ожидаемой инфляции;
- рост цен на уголь в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 8,9%;
- увеличение цен на мазут, в соответствии с бюджетом, утвержденным Советом Директоров Общества в 2007 году составил 19%;
- средний прогнозируемый рост цен на топливо был оценен Руководством на уровне 8% (для Апатитской ТЭЦ, работающей на угле) и 19% для остальных ТЭЦ ежегодно в период с 2008 по 2010 год и 3%, начиная с 2011 года;
- стоимость мазута на 2007 год для Мурманской ТЭЦ определялась на основе фактических цен первой половины 2007 года и ценовых прогнозов на вторую половину 2007 года; дальнейшее увеличение стоимости мазута было оценено как 7% на 2008 год, 9% ежегодно для 2009-2010 гг., 7-8% ежегодно для 2011-2015 годов и 4% на 2016 год;
- предполагалось, что объем производства электроэнергии и тепловой энергии будет оставаться на текущем уровне в течение всего периода проведения теста на обесценение (без учета инвестиционной программы);
- для генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» увеличение тарифа на транспортировку тепловой энергии оценивалось пропорционально росту тарифов на тепловую энергию;
- величина расходов на ремонт и техобслуживание генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» была определена на основе умножения стоимости ремонта 1 км трубопровода (49 890 тыс. руб.) на длину сетей, требующих ежегодного ремонта (40 км). Общая протяженность трубопроводов «Тепловых сетей Невского филиала» составляет около 800 км;
- для дисконтирования будущих денежных потоков, генерируемых Обществом, была использована средневзвешенная стоимость капитала в размере 12,02%;
- реструктуризация Общества не изменила способа восстановления активов – единые ранее законодательно установленные тарифы на электроэнергию и тепловую энергию для вертикально интегрированных энергокомпаний были распределены среди вновь образованных генерирующих производств.

Оценка справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

Руководство провело оценку справедливой стоимости доли участия в Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Интер РАО ЕЭС», равной 3,0685%, используя методики оценки стоимости, с целью учета данной стоимости в консолидированной финансовой отчетности. Оценка стоимости была проведена консорциумом независимых оценщиков. Справедливая стоимость инвестиций была определена преимущественно с помощью метода дисконтирования денежных потоков.

Оценщиками были применены следующие основные допущения:

- Потоки денежных средств спрогнозированы на основе результатов операционной деятельности Группы, а также на основе бизнес-плана Группы, рассчитанного на 10 лет.
- Увеличение доходов и расходов, выходящих за пределы десятилетнего периода, было экстраполировано на основе ожидаемого уровня инфляции 2,7% в год;

- Ставка дисконтирования в размере 13,3%-12,3% для 2008-2010 годов и 12,1% для 2011-2016 годов применялась при расчете возмещаемой стоимости инвестиций. В качестве ставки дисконтирования использована средневзвешенная стоимость капитала.

Скидка для миноритарных акционеров компании была установлена в размере 19,46%

Отклонения от этих допущений могут стать причиной существенного изменения суммы балансовой стоимости инвестиций в Северо-Западную ТЭЦ. По мнению руководства, оценка стоимости, проведенная независимыми оценщиками, является наиболее точной оценкой справедливой стоимости инвестиций в контексте существующих экономических условий, оказывающих влияние на Группу.

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.

Как отмечено в Примечании 2.5, руководство провело оценку ожидаемой структуры потребления будущих экономических выгод от использования основных средств, приобретенных до 31 декабря 2006 года, и внесло соответствующие изменения в сроки их полезного использования по состоянию на 1 января 2007 года. В своих оценках руководство исходило из отчета, подготовленного консорциумом независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года. Расчетные сроки полезного использования активов, исчисляемые в годах, приводятся в Примечании 2.5, где они сгруппированы по типам объектов в соответствии с тем, как это принято в Группе. Результат этого изменения в оценках отражен в консолидированном отчете о прибылях и убытках за 2007 год и выражается в увеличении амортизационных отчислений за этот год на 445 299 тысяч рублей. Определить воздействие, которое это изменение в оценке окажет на будущие отчетные периоды, не представляется возможным.

Если бы отклонение расчетных сроков полезного использования от оценок руководства составило 10%, то это начисленная амортизация увеличилась бы на 214 018 тысяч рублей или уменьшилась на 178 154 тысяч рублей (Примечание 6).

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 26).

Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частным изменениям (см. Примечание 25).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2007 года перечислены в Примечании 16. Влияние возможных изменений в данных допущениях может быть следующим:

	Увеличение в дисконтированной стоимости обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2007 года
Снижение ставки дисконтирования на 0,75 % в год	8%
Увеличение оклада на 0,75% в год	1%
Рост инфляции (пенсии) на 0,75% в год	7%
Снижение ставки пенсионных выплат на 1,5% в год	3%

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности

Были опубликованы некоторые новые стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к учетным периодам, начинающимся с 1 января 2008 года или после этой даты, и которые не были приняты Группой ранее:

МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (вводится в действие для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Данный стандарт применяется к организациям, долговые или долевые инструменты которых реализуются на открытом рынке, а также к организациям, которые предоставляют либо планируют предоставить свою финансовую отчетность надзорным организациям с целью размещения инструментов какого-либо класса на открытом рынке. МСФО (IFRS) 8 содержит требование о предоставлении организацией финансовой информации и информации описательного характера об ее операционных сегментах, а также предписывает, в каком виде такая информация должна быть предоставлена. В настоящее время Группа проводит оценку того влияния, которое данный стандарт окажет на раскрытие информации о сегментах в консолидированной финансовой отчетности.

Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации МСФО (IAS) 32 и изменения к МСФО (IAS) 1 (вводится в действие с 1 января 2009 года). Согласно изменениям, некоторые финансовые инструменты, подпадающие по определение финансового обязательства, должны классифицироваться в составе капитала.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продожение)

Группа предполагает, что данные поправки не оказывают влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IAS 23) «Затраты по займам» (в редакции от марта 2007 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). В марте 2007 года был опубликован пересмотренный вариант МСФО (IAS) 23. Основное изменение в МСФО (IAS) 23 заключается в исключении возможности немедленного признания в качестве расходов затрат по займам, относящимся к активам, на продажу или подготовку к использованию которых уходит значительный период времени. Таким образом, организация должна капитализировать такие расходы по займам в составе стоимости актива. Пересмотренный вариант стандарта применяется ретроспективно к затратам по займам, относящимся к соответствующим активам, для которых датой начала капитализации является 1 января 2009 года или более поздняя дата. Ожидается, что этот новый стандарт не окажет существенного влияния на Группу, поскольку ее текущая учетная политика предусматривает капитализацию затрат по займам, относящимся к активам, на продажу или подготовку к работе которых уходит значительный период времени.

МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (в редакции от сентября 2007 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Основным изменением в МСФО (IAS) 1 является замена отчета о прибылях и убытках на отчет о полученном доходе, который будет также включать все изменения капитала, не относящиеся непосредственно к акционерам, например, переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Компаниям будет разрешено представлять информацию и в альтернативном формате – представлять отчет о полученном доходе одновременно с отчетом о прибылях и убытках. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также предусматривает требование представления бухгалтерского баланса по состоянию на начало наиболее раннего из сравнительных периодов в случае наличия реклассификаций, изменения учетной политики либо исправления ошибок. Общество ожидает, что пересмотренный МСФО (IAS) 1 повлияет на представление финансовой отчетности, однако не окажет эффекта на признание или оценку отдельных операций или остатков.

«Условия вступления в долевые права и аннулирование» – Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе долевых инструментов» (опубликованы в январе 2008 года; вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Данное изменение разъясняет, что условия вступления в долевые права представляют собой только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат на основе долевых инструментов не являются условиями вступления в долевые права. Данное изменение указывает, что все аннулирования, осуществленные как организацией, так и другими сторонами, должны отражаться в учете одинаково. Группа предполагает, что данные поправки не окажут влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (в редакции от января 2008 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный вариант МСФО (IAS) 27 предусматривает требование начислять общий совокупный доход, принадлежащий собственникам материнской организации и держателям неконтролирующего пакета (ранее именовавшимся «долей меньшинства») даже в том случае, когда результаты по неконтролирующему пакету представляют собой убыток (по требованиям действующего в настоящее время стандарта, превышение по убыткам в большинстве случаев начисляется на владельцев материнской организации). В пересмотренном варианте стандарта указывается, что изменения в доле собственности материнской организации в дочерней организации, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме этого, в МСФО (IAS) 27 оговаривается, что организации следует оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней организацией.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение).

На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней организации, должны оцениваться по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает влияние пересмотренного стандарта на консолидированную отчетность.

МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (в редакции от января 2008 года; действует в отношении операций по объединению организаций, в которых дата приобретения приходится на начало первого годового отчетного периода, начинающегося с 1 июля 2009 года или после этой даты). С введением пересмотренного МСФО (IFRS) 3 организации смогут по своему усмотрению выбирать метод оценки доли неконтролирующего пакета – либо используя существующий метод МСФО (IFRS 3) (пропорциональная доля организации-покупателя в поддающихся учету чистых активах приобретаемой организации), либо аналогично методу, применяемому в ОПБУ США (US GAAP) (по справедливой стоимости). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода приобретения к объединению организаций. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения организации для целей расчета доли гудвила. Теперь гудвил будет оцениваться как разница на дату приобретения между справедливой стоимостью любой инвестиции в организацию до приобретения, переданной суммой оплаты и приобретенными чистыми активами. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения организаций и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Организация-покупатель будет отражать обязательство в отношении условной суммы оплаты за приобретение на дату приобретения. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. В настоящее время Группа оценивает влияние пересмотренного станадарта на консолидированную отчетность.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 13 «Программы, направленные на поддержание лояльности клиентов» (опубликована в июне 2007 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2008 года или после этой даты). Интерпретация КИМФО (IFRIC) 13 разъясняет, что если товары или услуги продаются вместе с каким-либо средством поддержания лояльности клиентов (например, бонусными единицами или отдаваемыми бесплатно продуктами), то такая сделка является многокомпонентной сделкой, а возмещение, причитающееся к получению от клиента, распределяется между компонентами сделки на основании справедливых стоимостей. Деятельность Группы не подпадает под действие Интерпретации КИМФО (IFRIC) 13, поскольку ни одна из компаний Группы не имеет программ поддержания лояльности.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (выпущены в мае 2008 г.). В 2007 г. Комитет по Международным стандартам финансовой отчетности принял решение начать выполнение проекта по ежегодному уточнению стандартов в целях внесения необходимых, но не срочных поправок в МСФО. Поправки, принятые в мае 2008 г., включают поправки по существу, разъяснения и изменения в терминологии к разным стандартам. Поправки по существу относятся к следующим областям: классификация по категории удерживаемых для продажи согласно МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля за дочерней компанией; возможность классификации финансовых инструментов, удерживаемых для торговли, как долгосрочных согласно МСФО (IAS) 1; учет реализации активов по МСФО (IAS) 16, которые ранее удерживались для аренды, и классификация соответствующих потоков денежных средств по МСФО (IAS) 7 как потоков денежных средств от операционной деятельности; разъяснение определения сокращения согласно МСФО (IAS) 19; учет государственных ссуд, предоставленных под ставку ниже рыночной, согласно МСФО (IAS) 20; приведение в соответствие определения затрат по займам в МСФО (IAS) 23 с методом эффективной процентной ставки; разъяснение по учету дочерних компаний, удерживаемых для продажи, согласно МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5; уменьшение объема раскрываемой информации об ассоциированных компаниях и совместных предприятиях согласно МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; увеличение объема раскрываемой информации по МСФО (IAS) 36; разъяснение по учету рекламных затрат по МСФО (IAS) 38;

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение)

поправка к определению категории активов, отражаемых по справедливой стоимости на счете прибылей и убытков, для приведения в соответствие с учетом операций хеджирования по МСФО (IAS) 39; введение учета инвестиционной собственности, не завершенной строительством, согласно МСФО (IAS) 40; и уменьшение ограничений на использование методов определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41. Дополнительные поправки к МСФО (IAS) 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и к МСФО (IFRS) 7 представляют собой исключительно терминологические или редакторские изменения, которые, по мнению КМСФО, вообще не оказывают или оказывают минимальное влияние на бухгалтерский учет. Группа предполагает, что данные поправки не окажут влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

Стоимость инвестиций в дочернюю компанию, совместно контролируемое предприятие или ассоциированную компанию – поправка к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27 (в редакции, принятой в мае 2008 г.; вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 г. или позднее). Поправка разрешает компаниям, впервые использующим МСФО, оценивать инвестиции в дочерние компании, совместно контролируемые предприятия или ассоциированные компании по справедливой стоимости или использовать их балансовую стоимость согласно предыдущим ОПБУ в качестве условной стоимости в отдельной финансовой отчетности. Поправка также требует признания распределения из чистых активов объектов инвестиций, имевших место до приобретения, в составе прибыли или убытка, а не в качестве возмещения инвестиций. Поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Прочие новые стандарты и интерпретации. До настоящего времени Группа не применяет следующие новые стандарты и интерпретации:

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 11, *МСФО (IFRS) 2 – «Учет сделок с собственными (казначейскими) акциями и инструментами, принадлежащими всей объединенной бизнес-структуре»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 марта 2007 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC 12) «Соглашения концессионных услуг» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2008 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 14, *МСФО (IAS) 19 – «Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимосвязь»* (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2008 года или после этой даты).

За исключением приведенных выше случаев, ожидается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. 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 за 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, директоров, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются теми же компаниями, что и ТГК-1.

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

РАО ЕЭС является крупнейшим акционером ТГК-1 и контролировало деятельность Общества до октября 2007 года (см. Примечание 1.3).

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Обществом и связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года.

5.1 РАО ЕЭС

По состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года Группа имела задолженность перед РАО ЕЭС по начисленным, но не выплаченным дивидендам в размере 903 тысяч рублей и 37 049 тысяч рублей, соответственно.

В июле 2007 года Группа реализовала 185 639 860 обыкновенных акций или 2,57% уставного капитала ОАО «Силовые машины» за вознаграждение в сумме 795 965 тысяч рублей (см. Примечание 7).

5.2 Дочерние компании РАО ЕЭС

Операции с дочерними обществами РАО ЕЭС приведены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Реализация электрической и тепловой энергии	10 083 463	8 750 603
Прочая реализация	18 876	57 819
Итого реализация	**10 102 339**	**8 808 422**
Покупка электрической энергии	411 243	111 978
Агентское вознаграждение	-	24 835
Ремонт и техническое обслуживание	-	54 803
Операционная аренда	185 517	-
Компенсационные платежи	-	13 334
Прочие расходы	482 667	1 271
Итого расходы	**1 079 427**	**206 221**

Сальдо по расчетам с дочерними обществами РАО ЕЭС на конец периода приведены ниже:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	431 354	167 483
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	138 963	141 031

На 31 декабря 2007 года Группа не выдавала гарантий в отношении полученных дочерними обществами РАО ЕЭС заемных средств (на 31 декабря 2006 года выданные гарантии составили 180 303 тысяч рублей).

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

5.3 Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемыми государством. Цены на природный газ, электро- и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. 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, контролируемыми государством (за исключением РАО ЕЭС и ее дочерних компаний):

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	**За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.**
Реализация тепловой энергии	10 724 732	10 552 267
Реализация электрической энергии	3 587 796	530 932
Итого реализация	**14 312 528**	**11 083 199**
Топливо	9 153 211	7 754 223
Расходы по использованию воды	1 501 438	1 550 476
Покупка электрической энергии	2 166 589	1 048 512
Передача тепловой энергии	985 111	919 514
Покупка тепловой энергии	145 860	161 552
Расходы по выплате процентов	41 765	66 109
Услуги по обеспечению безопасности	-	14 635
Железнодорожные перевозки	15 672	28 024
Прочее	-	6 477
Итого затраты	**14 009 646**	**11 549 522**

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемыми государством:

	31 декабря 2007 г.	**31 декабря 2006 г.**
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 817 020	2 189 965
Заемные средства	-	1 444 590
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	854 857	403 729
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	12 708 088	41 368

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение).

5.4 Прочие операции со связанными сторонами

Группа имела следующие существенные операции и сальдо расчетов с акционером Общества, компанией «Fortum Power and Heat Oy», которая имеет существенное влияние на Группу:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Реализация электрической энергии	213 717	326 744
Расходы по выплате процентов	77 740	-
	31 декабря 2007 г.	**31 декабря 2006 г.**
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9 937	37 621
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	3 601

22 декабря 2006 года Группа получила долгосрочный заем в размере 1 040 895 тыс. рублей от инвестиционного банка «Нордик Инвестмент Банк», являющегося связанной стороной с акционером Общества – компанией «Fortum Power and Heat Oy». Для получения детальной информации о долгосрочных кредитах и займах см. Примечание 15.

Операции и остатки по ним с пенсионным фондом “Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики” раскрыты в Примечании 16.

5.5 Сделки с членами Совета директоров и высшим руководством

Общая сумма вознаграждения в форме зарплат и премий, выплаченная членам Совета Директоров и Руководству Группы за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, составила 142 258 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2006 года: 76 739 тысяч рублей). Вся сумма вознаграждения соответствует определению краткосрочных вознаграждений работникам, данному в МСФО №19 «Вознаграждения работникам».

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2006 года	14 431 488	16 425 434	11 416 972	22 625 155	3 232 989	14 279 813	82 411 851
Поступления	22 912	-	32 934	3 586	13 496 657	315 515	13 871 604
Внутреннее перемещение	73 492	9 529	541 457	3 619 488	(4 839 781)	595 815	-
Выбытие	(2 596)	-	(7 734)	(756 725)	(9 898)	(239 866)	(1 016 819)
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	**14 525 296**	**16 434 963**	**11 983 629**	**25 491 504**	**11 879 967**	**14 951 277**	**95 266 636**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2006 года	(6 608 623)	(5 498 293)	(7 713 953)	(21 682 719)	-	(11 338 671)	(52 842 259)
Поступления	(382 917)	(482 200)	(612 237)	(171 893)	-	(395 574)	(2 044 821)
Выбытие	221	-	4 359	708 550	-	111 895	825 025
Восстановление/ (начисление) убытка от обесценения за период (Примечание 3)	1 136 310	412 241	1 603 795	565 076	-	51 325	3 768 747
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	**(5 855 009)**	**(5 568 252)**	**(6 718 036)**	**(20 580 986)**	**-**	**(11 571 025)**	**(50 293 308)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	7 822 865	10 927 141	3 703 019	942 436	3 232 989	2 941 142	29 569 592
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	**8 670 287**	**10 866 711**	**5 265 593**	**4 910 518**	**11 879 967**	**3 380 252**	**44 973 328**

Первоначальная стоимость	Производственные помещения	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2005 года	13 607 159	16 403 925	9 549 583	20 953 867	7 726 976	11 183 419	79 424 929
Поступления	8 377	-	4 613	120	3 580 361	88 716	3 682 187
Внутреннее перемещение	1 006 932	21 509	1 871 193	1 694 592	(7 981 990)	3 387 764	-
Выбытие	(190 980)	-	(8 417)	(23 424)	(92 358)	(380 086)	(695 265)
Конечное сальдо на 31 декабря 2006 года	**14 431 488**	**16 425 434**	**11 416 972**	**22 625 155**	**3 232 989**	**14 279 813**	**82 411 851**
Накопленный износ (включая экономическое обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2005 года	(9 567 727)	(10 275 153)	(7 999 674)	(16 931 726)	-	(9 166 550)	(53 940 830)
Поступления	(186 903)	(183 646)	(204 262)	(497 038)	-	(352 095)	(1 423 944)
Выбытие	159 514	-	2 671	20 391	-	308 456	491 032
Восстановление/ (начисление) убытка от обесценения за период (Примечание 3)	2 986 493	4 960 506	487 312	(4 274,346)	-	(2 128 482)	2 031 483
Конечное сальдо на 31 декабря 2006 года	**(6 608 623)**	**(5 498 293)**	**(7 713 953)**	**(21 682 719)**	-	**(11 338 671)**	**(52 842 259)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	4 039 432	6 128 772	1 549 909	4 022 141	7 726 976	2 016 869	25 484 099
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	**7 822 865**	**10 927 141**	**3 703 019**	**942 436**	**3 232 989**	**2 941 142**	**29 569 592**

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

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.

 Основные средства по состоянию на 31 декабря 2007 года с остаточной стоимостью 355 880 тысяч рублей (на 31 декабря 2006 года: 573 941 тысяч рублей) были переданы в качестве залога по договорам займов (см. Примечание 15).

Обесценение основных средств

Как указано в Примечании 3, руководство определило возмещаемую стоимость основных средств на 31 декабря 2007 года. Стоимость использования была оценена путем дисконтирования ожидаемых потоков по семи производственным единицам, генерирующим денежные средства. Существенные допущения, использованные Руководством при оценке обесценения, раскрыты в Примечании 3.

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 2007 г.	31 декабря 2006 г.
До года	51 468	42 984
От года до пяти лет	212 568	174 478
Более пяти лет	1 412 721	1 160 150
Итого	**1 676 757**	**1 377 612**

Примечание 7. Долгосрочные финансовые вложения

	Доля владения, %	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Финансовые вложения по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток:			
ОАО «Силовые машины»	2,57%	-	890 232
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи:			
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Интер РАО ЕЭС»	3,06%	220 553	399 948
Прочие финансовые вложения		20 000	4 850
Итого финансовые вложения		**240 553**	**1 295 030**

В июле 2007 года Группа реализовала РАО ЕЭС 185 639 860 обыкновенных акций, составляющих 2,57% акционерного капитала ОАО «Силовые машины». Сумма сделки составила 795 965 тысяч рублей. Финансовый результат этой сделки отражен в «Прочих операционных расходах» в строке «Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости» (Примечание 20).

Примечание 7. Долгосрочные финансовые вложения (продолжение)

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «Северо-Западная теплоэлектроцентраль» (предприятие, контролируемое РАО ЕЭС), которые не котируются на фондовом рынке. Руководство Группы оценило справедливую стоимость этих акций на отчетную дату, используя данные независимых оценщиков (см. Примечание 3). Финансовый результат от их переоценки до величины справедливой стоимости отражается напрямую в капитале по строке «Резерв по справедливой стоимости».

Примечание 8. Налог на прибыль

	За год. закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год. закончившийся 31 декабря 2006 г.
Текущий налог на прибыль	-	18 128
Расходы по отложенному налогу на прибыль	1 098 298	575 381
Расходы по налогу на прибыль	**1 098 298**	**593 509**

В течение 2007 и 2006 гг. подлежало обложению налогом на прибыль по ставке 24% от суммы налогооблагаемой прибыли.

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

	За год закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год закончившийся 31 декабря 2006 г.
Прибыль до налогообложения	3 495 477	1 739 890
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	838 914	417 574
Налоговый эффект от рисков, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	259 384	175 935
Расходы по налогу на прибыль	**1 098 298**	**593 509**

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 24%, 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.

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые обязательства:	31 декабря 2006 г.	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете об изменениях в капитале	Выбытие дочерних компаний	31 декабря 2007 г.
Основные средства	(1 668 803)	(1 172 343)	-	14 705	(2 826 441)
Финансовые вложения	(187 331)	116 191	43 055	-	(28 085)
Дебиторская задолженность	(77 563)	(40 574)	-	-	(118 137)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	137 474	16 895	-	-	154 369
Налоговые убытки,	183 419	(34 746)	-	-	148 673

перенесенные на будущие периоды					
Прочее	34 678	31 236	-	-	65 913
Итого отложенные налоговые обязательства	**(1 578 126)**	**(1 083 342)**	**43 055**	**14 705**	**(2 603 708)**

Отложенные налоговые обязательства:	**31 декабря 2005 г.**	**Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках**	**Движение в течение года, отраженное в Отчете об изменениях в капитале**	**Выбытие дочерних компаний**	**31 декабря 2006 г.**
Основные средства	(943 490)	(687 815)	-	(37 498)	(1 668 803)
Финансовые вложения	(62 914)	(113 131)	(11 286)	-	(187 331)
Дебиторская задолженность	24 911	(102 474)	-	-	(77 563)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	131 058	6 416	-	-	137 474
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	183 419	-	-	183 419
Прочее	20 289	12 782	-	1 607	34 678
Итого отложенные налоговые обязательства	**(830 146)**	**(700 803)**	**(11 286)**	**(35 891)**	**(1 578 126)**

Отложенные активы по налогу на прибыль	**31 декабря 2006 г.**	**Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках**	**31 декабря 2007 г.**
Основные средства	32 386	(49 098)	(16 712)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	156 351	65 796	222 147
Дебиторская задолженность	10 146	(5 931)	4 215
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	10 822	(24 391)	(13 569)
Прочее	6 212	(1 331)	4 881
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	**215 917**	**(14 955)**	**200 962**

Отложенные активы по налогу на прибыль	**31 декабря 2005 г.**	**Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках**	**31 декабря 2006 г.**
Дебиторская задолженность	9 810	336	10 146
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	7 799	3 023	10 822
Основные средства	48 303	(15 917)	32 386
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	17 503	138 848	156 351
Прочее	7 080	(868)	6 212
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	**90 495**	**125 422**	**215 917**

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность (беспроцентная)	159 935	78 045
Займы выданные (по ставке 10%)	34 014	32 668
Итого финансовая дебиторская задолженность	**193 949**	**110 713**
Авансы, уплаченные за основные средства	1 270 970	-
Итого прочие внеоборотные активы	**1 464 919**	**110 713**

Долгосрочная дебиторская задолженность и выданные займы отражены по амортизированной стоимости. Убыток от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности включен в Финансовые расходы. Величина дисконта на 31 декабря 2007 года составила 117 742 тыс. руб. (на 31 декабря 2006: 32 802 тыс. руб.).

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Краткосрочные банковские вклады в рублях (эффективная ставка 7%)	13 851 428	6 171
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях (эффективная ставка 0%)	2 021 546	525 465
Валютные банковские счета (преимущественно в Евро)	103 575	127 582
Итого	**15 976 549**	**659 218**

Примечание 11. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Банковские вклады	Валюта	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
ОАО «Альфа-Банк» (ставка 8%)	рубли	4 004 000	-
ОАО Банк «Возрождение» (ставка 0%)	рубли	101 356	-
Итого		**4 105 356**	**-**

Депозитные банковские счета в ОАО «Альфа-Банк» были открыты в октябре 2007 года со сроком погашения в мае и июне 2008 г.

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 54 760 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 73 320 тысяч рублей)	3 192 192	2 249 758
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 30 400 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 48 124 тысяч рублей)	551 480	409 466
Итого дебиторская задолженность	**3 743 672**	**2 659 224**
НДС к возмещению	522 961	1 005 897

Авансы, выданные поставщикам	731 149	76 767
Прочие налоги к возмещению	695 841	603 341
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**5 693 623**	**4 345 229**

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Топливо	1 516 709	1 429 451
Запчасти	483 815	425 149
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	374 722	357 431
Итого	**2 375 246**	**2 212 031**

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 40 346 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 42 380 тысяч рублей).

Примечание 14. Капитал

14.1 Акционерный капитал

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (тыс.)	3 850 959 750	2 902 222 495
Номинальная стоимость (в рублях)	0,01	0,01

Вклады в акционерный капитал Группы осуществлялись следующим образом:

- Вклады в денежной форме составили 10 000 тысяч рублей и были уплачены в 2006 году учредителями ТГК-1, а именно: ОАО «Ленэнерго» (630 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль), ОАО «Карелэнергогенерация» (120 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль) и ОАО «Колэнерго» (250 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль). Акции, держателями которых были ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», впоследствии были переданы их правопреемникам – ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская генерирующая компания». 1 ноября 2006 года после присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль» и ОАО «Карелэнергогенерация» к ТГК-1 (см. Примечание 1.1) данные акции были классифицированы как собственные выкупленные акции;
- 1 ноября 2006 года акционерный капитал Группы был увеличен на 29 012 225 тысяч рублей путем конвертации обыкновенных акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» в обыкновенные акции ТГК-1. В результате доли, принадлежавшие РАО ЕЭС (49,27% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 100% акций ОАО «Карелэнергогенерация», 49,27% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 56,01% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания») и миноритарным держателям (50,73% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 50,73% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 43,99% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания»), были обменены на акции ТГК-1.
- В мае 2007 года Общество осуществило выпуск 23 022 969 435 обыкновенных акций с целью их обмена на акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», подконтрольной Материнской компании (см. Примечание 1). Следуя принципам, применявшимся Материнской компанией в предшествующих операциях по

объединению организаций, находящихся под общим контролем, Группа включила активы и обязательства Мурманской ТЭЦ в отчетность так, как если бы она была дочерней компанией Группы с 1 января 2006 года. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и долей меньшинства присоединенного дочернего общества была включена в Резерв Группы под слияние по состоянию на эту дату. В результате выпуска акций Резерв под слияние на 2007 год уменьшился на 317 198 тысяч рублей.

- В октябре 2007 года Группа выпустила 925 714 285 713 обыкновенных акций в обмен на 32 400 000 тысяч рублей (без учета затрат на размещение). Эмиссионный доход в отношении данного выпуска составил 23 142 857 тысяч рублей и был отражен в отчете о собственном капитале. Как указано в Примечании 1, данная эмиссия акций была приобретена ООО «Российские энергетические проекты» – связанной стороной ОАО «Газпром» и Fortum Heat and Power Oy. При этом 680 279 520 000 акций были приобретены ООО «Российские энергетические проекты» и 3 245 434 765 713 акций - компанией Fortum. Информация о распределение акций после эмиссии приводится в Примечании 1.

Примечание 14. Капитал (продолжение)

- Как указано в Примечании 1, 29 октября 2007 года Внеочередное общее собрание акционеров ТГК-1 одобрило решение о дополнительном выпуске акций с целью присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Обществу. В соответствии с российским законодательством все акционеры, голосовавшие против реорганизации или не принявшие участия в голосовании по реорганизации, имеют право заявить требование о выкупе Обществом всех имеющихся у них акций или определенной их части. В связи с этим в 2007 году Общество приобрело свои акции у миноритарных акционеров на сумму 20 558 тысяч рублей (674 041 тысяч акций по цене 0,0305 рублей за акцию). При этом 1 000 000 тысяч собственных акций Общества были распределены среди акционеров по номинальной стоимости, равной 0,01 рублей за акцию.

14.2 Дивиденды

В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в качестве дивидендов или использует ее для создания резервов на базе данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. В 2007 году чистая прибыль Общества, опубликованная в ежегодной отчетности составила 124 122 тысяч рублей (в 2006 году - 598 158 тысяч рублей). Исходящий остаток накопленного убытка, включая прибыль текущего года, составил 1 584 123 тысяч рублей (на 31 декабря 2006 года – 15 599 047 тысяч 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.

В 2006 году ОАО «Апатитская ТЭЦ» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,010514 рубля за акцию на общую сумму 5 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 2 540 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 2 460 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Кольская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,13482 рубля за акцию на общую сумму 64 121 тысяч рублей. Дивиденды в размере 32 701 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 31 420 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Карелэнергогенерация» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,04312944 рубля за акцию на общую сумму 32 656 тысяч рублей, которые целиком были начислены в пользу РАО ЕЭС.

В 2006 году ОАО «Петербургская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,166042 рубля за акцию на общую сумму 149 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 83 447 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 65 553 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В мае 2007 года ОАО «ТГК-1» объявило дивиденды за 1 квартал 2007 года в размере 0,00002839307 рубля за акцию на общую сумму 85 304 тысяч рублей.

В июне 2007 года ОАО «ТГК-1» объявило дивиденды за 2006 года в размере 0,000103369 рубля за акцию на общую сумму 300 000 тысяч рублей.

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная ставка процента	Срок погашения	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочные облигации	Рубли	7,75%	2014	3 849 000	-
Инвестиционный банк «Нордик Инвестмент Банк»	Евро	EURIBOR+3%	2014	1 077 995	1 040 895
Европейский банк реконструкции и развития	Евро	EURIBOR+2,75%	2010	718 664	971 501
Всего долгосрочные заемные средства				**5 645 659**	**2 012 396**
За вычетом:					
Текущей части долгосрочных облигаций				(3 849 000)	-
Инвестиционный банк «Нордик Инвестмент Банк»				(165 845)	-
Европейский банк реконструкции и развития				(287 465)	(276 056)
Итого долгосрочные обязательства				**1 343 349**	**1 736 340**

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств (включая краткосрочную часть долгосрочных заемных средств) была оценена Руководством на основе будущих денежных потоков в соответствии с заключенными договорами и рыночных процентных ставок по схожим инструментам, применимым к Группе на 31 декабря 2007 года.

В марте 2007 года Общество разместило 4 000 000 облигаций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. Ставка купона составляет 7,75%. Срок погашения – 2014 год.

Как указано в Примечании 1, в октябре 2007 года Внеочередное общее собрание акционеров Общества приняло решение о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Группе. В соответствии с российским законодательством сразу после одобрения акционерами решения о реорганизации держатели облигаций могут заявить требование об их немедленном погашении. В связи с этим в настоящей консолидированной финансовой отчетности размещенные долгосрочные облигации были переклассифицированы в текущие обязательства. Общая сумма облигаций, фактически погашенных в период с ноября 2007 года по апрель 2008 года, составляет 2 988 743 тысячи рублей, включая купонный доход в размере 136 996 тысяч рублей.

Соответствие условиям соглашений. В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов Общество обязано выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- не продавать, не передавать, не сдавать в аренду, не перемещать, а также никаким иным образом не избавляться от определенного оборудования;
- 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.

Следующие активы были заложены Обществом в качестве обеспечения полученных долгосрочных заемных средств:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Основные средства	355 580	573 941
Итого	**355 580**	**573 941**

Примечание 16. 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 несущественными 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 ТГК-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 престарелым пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно 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 2007 года и 31 декабря 2006 года.

Обязательства по пособиям, отраженные в Бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	1 016 212	705 224
Непризнанный чистый актуарный убыток	(260 614)	(33 602)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(151 577)	(166 014)
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	**604 021**	**505 608**

Примечание 16. Пенсионные обязательства (продолжение)

Расход по пособиям, отраженный в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Стоимость текущих услуг	53 416	38 711
Расходы по процентам	47 316	32 732
Стоимость прошлых услуг	9 268	630
Актуарный убыток по обязательствам	33 906	-
Итого	**143 906**	**72 073**

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.

Пенсионные обязательства		
Пенсионные обязательства на начало периода	705 224	461 711
Стоимость текущих услуг	53 416	38 711
Расходы по процентам	47 316	32 732
Стоимость прошлых услуг	(5 168)	166 644
Выплаченные пенсии	(45 494)	(28 176)
Актуарный убыток	260 918	33 602
Пенсионные обязательства на конец года	**1 016 212**	**705 224**

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	6,75%	7,00%
Будущий рост заработной платы	7,00%	7,00%
Будущий уровень инфляции	6,00%	5,00%

Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
ОАО Альфа-Банк	рубли	10-12%	283 300	550 000
ОАО Петроэнергобанк	рубли	7,0 - 7,5%	250 000	-
ОАО Промстройбанк	рубли	8,0-12,5%	-	1 000 000
ОАО Райффайзен банк Австрия	рубли	MOSPRIME+3,25%	-	1 000 000
ОАО Промсвязьбанк	рубли	8,00%	-	791 148
ОАО Альфа-Банк	рубли	8,9-12,0%	-	590 000
ЗАО КБ "Ситибанк"	рубли	8,4-8,5%	-	500 000
ОАО Росбанк	рубли	8,5%	-	500 000
ОАО Балтийский банк	рубли	11,0%	-	3 022
Прочие заемные средства, полученные от третьих сторон	рубли	3,0%	100 000	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание15):				
Выпуск облигаций	рубли		3 849 000	-
Европейский банк реконструкции и развития	евро	EURIBOR+2,75%	287 465	276 056
Инвестиционный банк Нордик Инвестмент Банк		EURIBOR+3%	165 845	-
Итого			**4 935 610**	**5 210 226**

Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 357 816	2 311 781
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 931 205	380 085
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	225 670	164 603
Начисленные проценты по кредитам	125 525	13 430
Итого кредиторская задолженность	**4 640 216**	**2 869 899**
Авансы полученные	1 391 239	1 217 059
Кредиторская задолженность перед персоналом	102 786	103 928
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	**6 134 241**	**4 190 886**

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Налог на недвижимость	121 686	121 031
Налог на воду	55 806	68 628
Единый социальный налог	36 409	29 837
Налог на добавленную стоимость	11 962	40 392
Прочие налоги	24 112	32 001
Итого	**249 975**	**291 889**

Примечание 20. Расходы по текущей деятельности, нетто

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Расходы на топливо	12 164 266	10 618 498
Вознаграждение работникам	4 104 414	3 608 373
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	2 705 590	1 354 069
Амортизация	2 044 821	1 423 943
Расходы по водоснабжение	1 504 260	1 550 476
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 176 047	1 167 179
Передача тепловой энергии	985 111	919 514
Налоги, кроме налога на прибыль	865 491	933 050
Расходы на приобретение прочих материалов	339 605	382 037
Расходы на аренду	311 938	202 790
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	282 140	224 205
Услуги по обеспечению безопасности	281 009	239 146
Транспортные расходы	184 672	52 132
Расходы на страхование	166 756	117 074
Телекоммуникационные услуги	84 115	73 423
(Начисление резерва)/Резерв под обесценение дебиторское задолженности	(28 767)	13 908
Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости	94 267	(475 067)
Убыток/(прибыль) от выбытия дочерних компаний (Примечание 21)	44 940	(288 268)
Прочие операционные расходы	1 194 049	1 249 066
Прочие операционные доходы	(299 759)	(296 592)
Итого	**28 204 965**	**23 068 956**

Примечание 21. Выбытие дочерних компаний

В сентябре 2007 года Общество продало третьей стороне 100% долю в непрофильной дочерней компании ОАО «Карелэнергоремонт»; сумма сделки составила 61 000 тысяч рублей.В 2006 году Группа осуществила продажу акций двух своих дочерних обществ на общую сумму 456 132 тысячи рублей.

Чистые активы выбывших дочерних обществ на соответствующую дату продажи составляли:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Оборотные активы	36 539	197 017
Основные средства	105 457	122 311
Краткосрочные обязательства	(21 351)	(145 823)
Долгосрочные обязательства	(14 705)	(3 636)
Чистые активы	**105 940**	**169 869**
Доля Группы в выбывших активах	(105 940)	(167 864)
Полученное возмещение	61 000	456 132
(Убыток)/прибыль от выбытия дочерних компаний	**(44 940)**	**288 268**

Примечание 22. Финансовые расходы, нетто

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Затраты на выплату процентов	574 882	410 501
Доход в виде процентов	(324 803)	(1 996)
Чистые финансовые расходы, нетто	**250 079**	**408 505**

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся	За год, закончившийся

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	2 409 513	1 292 752
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	3 088 279 118	485 694 718
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1 – базовая и разводненная тыс. руб	**0,0008**	**0,0027**

Примечание 24. Договорные обязательства

24.1 Обязательства по реализации

Группа осуществляет оптовую реализацию электроэнергии в двух секторах рынка: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электроэнергию, продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе (в т.ч. в секторе отклонений), устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

Группой заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии в течение года, с ЗАО «Центр финансовых расчетов», ЗАО ИнтерРАО ЕЭС, розничными энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями.

Общая сумма обязательств по реализации (за исключением НДС) составляет 10 835 558 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (на 31 декабря 2006 года: 9 622 477 тысячи рублей).

24.2 Обязательства по поставкам топлива

Группой заключен ряд договоров на покупку топлива. Основными поставщиками газа являются: ЗАО «Петербургрегионгаз» (дочернее общество ОАО «Газпром», контролируемого государством) и ООО «Поиском»; поставщиками угля: ОАО «Сланцевый 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.

24.3 Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2007 года сумма договорных обязательства Группы по строительству основных средств составляла 44 126 025 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: данные обязательства отсутствуют).

Примечание 25. Условные обязательства

25.1 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.

25.2 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.

25.3 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.

25.4 Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям и достаточно частным 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.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2007 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Исходя из вышесказанного, по состоянию на 31 декабря 2007 года Общество не создавало резервов под возможные налоговые претензии. По оценкам Группы, по некоторым операциям и документам у нее имеются потенциальные обязательства, связанные с подверженностью риску возникновения налоговых претензий, на сумму 756 800 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 480 500 тысяч 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.

25.5 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.

25.6 Выполнение условий кредитных соглашений

Группа имеет ряд обязательств, связанных с его долгосрочными заимствованиями (см. Примечание 15). Невыполнение данных обязательств может повлечь негативные последствия, заключающиеся в увеличении стоимости заимствования и объявлении Группы банкротом его кредиторами. Руководство уверено, что Группа сможет выполнять взятые на себя обязательства.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками

26.1 Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменение валютного курса, изменение процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности. Группа не проводит политики хеджирования финансовых рисков.

26.2 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 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	Прим.	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Денежные средства на банковских счетах						
SEB Bank					227 159	373 534
Банк Санкт-Петербург	Fitch	-		B+	121 988	4
Сбербанк	Fitch			BBB+	7 265 214	4 320
NB Trust	Fitch	-		B-	128 913	20 052
Альфа Банк	Fitch	AA-(rus)		BB	2 006 570	571
ВТБ	Fitch	AAA(rus)		BBB+	5 439 025	37 316
Банк России	Fitch	BB-(rus)		B-	643 091	-
Прочие	-	-	10	-	144 589	223 421
Итого					**15 976 549**	**659 218**
Банковские депозиты						
Альфа Банк	Fitch	AA-(rus)		BB	4 004 000	-
Возрождение		-		-	101 356	-
Итого			11		**4 105 356**	**-**

** 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 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	15 976 549	659 218
Инвестиции для продажи	4 105 356	-
Общая сумма дебиторской задолженности	3 743 672	2 659 224
Прочие внеоборотные активы	193 949	110 713
Итого	**24 019 526**	**3 429 155**

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Конечные потребители	2 758 430	1 875 860
Оптовые покупатели	457 718	470 678
Группа РАО ЕЭС	341 945	167 483
Свободный рынок	175 642	107 582
Экспорт	9 937	37 621
Итого	**3 743 672**	**2 659 224**

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 2007 г.	2 807 289	936 383	85 160
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2006 г.	2 117 267	541 957	121 444

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 достаточно большой степени распределен.

Просроченная дебиторская задолженность имеет следующую структуру по времени возникновения:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
До 45 дней	408 520	300 213
От 45 до 90 дней	177 014	117 074
Более 90 дней	350 849	124 670
Итого	**936 383**	**541 957**

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Резерв под обесценение на 1 января	**121 444**	**145 548**
Начисление убытка от обесценения в течение периода	2 885	38 855
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(31 652)	(24 947)
Использование в течение периода	(7 517)	(38 012)
Резерв под обесценение на 31 декабря	**85 160**	**121 444**

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

26.3 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 2007 года. Активы и обязательства Группы включены в таблицу по балансовой стоимости и сгруппированы по валюте.

	Рубли	Долл. США	Евро	Всего
Активы				
Денежные средства в банке	15 872 974	8 850	94 725	15 976 549
Инвестиции для продажи	4 105 356	-	-	4 105 356
Общая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности	3 743 672	-	-	3 743 672
Прочие внеоборотные активы	193 949	-	-	193 949
Итого активы	**23 915 951**	**8 850**	**94 725**	**24 019 526**
Обязательства				
Долгосрочные заемные средства	-	-	(1 343 349)	(1 343 349)
Краткосрочные заемные средства	(4 482 300)	-	(453 310)	(4 935 610)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 640 216)	-	-	(4 640 216)
Итого обязательства	**(9 122 516)**	**-**	**(1 796 659)**	**(10 919 175)**
Чистый остаток	**14 793 435**	**8 850**	**(1 701 934)**	**13 100 351**

На 31 декабря 2006 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Долл. США	Евро	Всего
Активы				
Денежные средства в банке	531 636	20	127 562	659 218
Прочие внеоборотные аквтиы	110 713	-	-	110 713
Общая сумма дебиторской задолженности	2 659 224	-	-	2 659 224
Итого активы	**3 301 573**	**20**	**127 562**	**3 429 155**
Обязательства				
Долгосрочные заемные средства	-	-	(1 736 340)	(1 736 340)
Краткосрочные заемные средства	(4 934 170)	-	(276 056)	(5 210 226)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(2 869 895)	-	-	(2 869 895)
Итого обязательства	**(7 804 065)**	**-**	**(2 012 396)**	**(9 816 461)**
Чистый остаток	**(4 502 492)**	**20**	**(1 884 834)**	**(6 387 306)**

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

26.4 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 высоко ликвидных 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 2007 г.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам	До 6 месяцев	6-12 месяцев	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Заемные средства	6 278 959	6 829 176	4 545 322	693 534	918 94	671 37	248 768
Общая сумма финансовых обязательств	4 640 216	4 640 216	4 640 216	-	-		-
Итого	**10 919 175**	**11 469 392**	**9 185 538**	**693 534**	**918 94**	**671 37**	**248 768**

На 31 декабря 2006 г.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам	До 6 месяцев	6-12 месяцев	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Заемные средства	6 946 566	7 522 541	3 671 001	1 786 495	1 072 86	992 18	404 444
Общая сумма финансовых обязательств	2 869 895	2 869 895	2 869 895	-	-		-
Итого	**9 816 461**	**10 392 436**	**6 540 896**	**1 786 495**	**1 072 86**	**992 18**	**404 444**

31 Декабря 2007 денежные потоки по контрактным финансовым обязательствам были пересчитаны в рубли с использованием следующих валютных курсов: официальный курс ЦБ РФ на 31 Декабря 2007 1 ЕВРО = 35,9332 РУБ. (31 Декабря 2006: 1 ЕВРО = 34,6965 РУБ.) и валютная ставка вычислялась с использованием эффективной ставки EURIBOR, 31 Декабря 2007 г. 4,745% (31 Декабря 2006 г.: 4,028%).

26.5 Рыночный риск

Группа осуществляет свою деятельность на международном рынке 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 15 и Примечание 17). У Группы отсутствуют официальные договоренности, которые бы могли смягчить эти риски.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2007 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 10%, в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли после налогообложения составило бы 170 192 тысячи в год (2006 год: 188 468 тысяч рублей). Поскольку Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых производится через капитал, эффект от изменения валютного курса для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

26.6 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 долгосрочных 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 представлены в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2007 г.	**31 декабря 2006 г.**
Инструменты с фиксированной ставкой		
Краткосрочные кредиты и заемные средства	4 482 300	4 210 226
Инструменты с плавающей ставкой		
Финансовые обязательства, в т.ч.:		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	1 343 349	1 736 340
Краткосрочные кредиты и заемные средства	453 310	1 000 000
Итого	**6 278 959**	**6 946 566**

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.

Повышение/понижение процентной ставки на 1% приведет к понижению/повышению чистой прибыли Группы после налогообложения на 1 347 тысяч рублей.Эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

26.7 Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставки

В течении 2007 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.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

При повышении/понижении рыночной стоимости акций на 6% справедливая стоимость доли в уставном капитале ОАО “Силовые машины” повысится/понизится на 53 414/ (53 414) тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года. Влияние на капитал будет аналогичным влиянию на прибыль после налогообложения.

26.8 Справедливая стоимость

Руководство считает, что в целом справедливая стоимость финансовых активов и обязательств достаточно точно аппроксимируется их балансовой стоимостью.

26.9 Управление капиталом

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров 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 и чистого долга. Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками (см. Примечание 15).

В течение 2007 года стратегия Группы, оставшаяся неизменной с 2006 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 2006 и 31 декабря 2007 года приведен ниже:

	31 декабря 2007 г.	**31 декабря 2006 г.**
Общая сумма заемных средств	6 278 95	6 946 566
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	6 146 57	4 190 884
За вычетом: денежных средств и эквивалентов денежных средств	(15 976 54	(659 218)
Чистая задолженность	(3 551 01	10 478 232
Собственный капитал	58 581 97	24 894 657
Итого капитал	**55 030 96**	**35 372 889**
Доля заемного капитала в структуре капитала	(6,45%)	29,62%
Доля собственного капитала в структуре капитала	106,45%	70,38%
Соотношение собственного и заемного капитала	(0,06)	0,42

Существенное снижение финансового рычага в течение 2007 года в основном связано с выпуском новых акций (см. Примечание 14).

Примечание 27. События после отчетной даты

20 февраля 2008 года Общество, компания «Fortum Heat and Power Oy» и компания ECF Project Limited подписали Соглашение, в соответствии с которым Fortum приобретет у Общества около 5 миллионов тон единиц сокращения выбросов (ЕСВ) углекислого газа. Данное Соглашение вступает в силу с 1 января 2008 года, при условии его одобрения Правительствами Финляндии и Российской Федерации, и будет действительным до 31 декабря 2012 года. По оценкам Группы, ее доходы от вступления в силу данного Соглашения составят за весь период действия Соглашения около 1 300 000 тысяч рублей.

Как указано в Примечаниях 1 и 14, в октябре 2007 года Внеочередное общее собрание акционеров Общества приняло решение о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Группе. В соответствии с российским законодательством сразу после одобрения акционерами решения о реорганизации держатели облигаций могут заявить требование об их немедленном погашении. В связи с этим в настоящей консолидированной финансовой отчетности размещенные долгосрочные облигации были переклассифицированы в текущие обязательства. Общая сумма облигаций, фактически погашенных в период с ноября 2007 года по апрель 2008 года, составляет 2 988 743 тысячи рублей, включая купонный доход в размере 136 996 тысяч рублей.

4 марта 2008 года Совет Директоров ТГК-1 утвердил решение о проведении частного размещения дополнительных 3 671 800 907 акций по номинальной стоимости 0,01 рублей каждая в целях их последующей конвертации в обыкновенные акции ТГК-1 Холдинга и 384 359 559 акций по стоимости 0,01 рублей каждая для конвертации в привилегированные акции ТГК-1 Холдинга. Регистрация этого дополнительного выпуска акций состоялась 18 апреля 2008 года. Более подробная информация об одобрении реорганизации Общества приведена также в Примечании 1.

Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30 июня 2008 года.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 30 июня 2008 года

		КОДЫ
	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	1 1
Организация ОАО "ТГК-1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47 \ 16
Единица измерения тыс.руб	по ОКЕИ	384
Местанахождение 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д.1		
	Дата утверждения	
	Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	33 430 525	33 526 093
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	21 691	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения		122	33 111 320	33 181 899
другие виды основных средств		123	297 514	322 503
Незавершенное строительство		130	5 228 720	7 727 054
в том числе				
оборудование к установке		*13001*	438 914	637 049
вложения во внеоборотные активы		*13002*	4 789 806	7 090 005
Доходные вложения в материальные ценности		135	194	172
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	194	172
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	1 710 061	2 315 076
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	372 972	372 972
инвестиции в зависимые общества		142	20 000	20 000
инвестиции в другие организации		143	269 026	269 026
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	845 273	1 450 273
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	202 790	202 805
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	101 591	134 865
ИТОГО по разделу I		190	40 471 091	43 703 260

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	2 277 255	2 227 834
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	2 090 074	1 938 743
из них:				
мазут		*21101*	822 790	790 473
уголь		*21102*	398 112	230 492
дизельное топливо		*21103*	19 647	7 448
другое технологическое топливо		*21104*	8 395	7 662
запасные части		*21105*	461 028	496 884
прочие сырье и материалы		*21107*	380 102	405 784
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	7 592	57 087
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	179 187	231 606
прочие запасы и затраты		217	402	398
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	207 945	241 485
из них				
НДС при покупках электроэнергии		*22001*	49 634	57 367
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	1 456 712	1 200 840
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		*23101*	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		*23102*	-	-
финансируемых из местных бюджетов		*23103*	-	-
другие покупатели и заказчики		*23104*	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	1 398 067	1 151 286
прочие дебиторы		235	58 645	49 554
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	58 645	49 554
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	11 118 211	18 729 339
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 848 734	3 704 128
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		*24101*	269 163	796 968
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		*24102*	334 894	226 690
организации, финансируемые из федерального бюджета		*24103*	22 586	22 132
организации, финансируемые из бюджетов РФ		*24104*	1 225 762	1 778 408
организации, финансируемые из местных бюджетов		*24105*	1 067	387
прочие потребители электрической и тепловой энергии		*24106*	799 591	714 269
задолженность по абонентной плате		*24107*	-	-
другие покупатели и заказчики		*24108*	195 671	165 274

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	6 841 980	13 892 442
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		*24501*	8 090	704
поставщикам топлива		*24502*	623 075	163 051
поставщикам материалов		*24503*	4 968	10 840
строительным организациям		*24504*	6 119 023	13 570 908
ремонтным организациям		*24505*	6 816	4 174
поставщикам услуг		*24506*	74 295	90 424
прочие авансы выданные		*24507*	5 713	52 341
прочие дебиторы		246	1 427 497	1 132 769
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		*24601*	15 603	10 537
переплата по налогам в федеральный бюджет		*24602*	703 568	645 724
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		*24603*	13 585	3 363
переплата по налогам в местные бюджеты		*24604*	1 272	151
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		*24605*	2 140	1 816
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*24607*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниронговым услугам		*24608*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24609*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24610*	-	-
расчеты по приобретению акций		*24612*	-	-
векселя		*24613*	-	-
другие дебиторы		*24611*	691 329	471 178
Краткосрочные финансовые вложения		250	17 956 356	3 352 978
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	17 956 356	3 352 978
Денежные средства		260	2 007 360	2 725 171
в том числе:				
касса		261	241	287
расчетные счета		262	1 903 116	2 429 435
валютные счета		263	103 575	235 249
прочие денежные средства		264	428	60 200
в том числе:				
специальные счета в банках		*26401*	369	18 669
денежные документы		*26402*	59	2 531
переводы в пути		*26403*	-	39 000
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*27002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*27003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*27004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*27006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*27007*	-	-
другие оборотные активы		*27005*	-	-
ИТОГО по разделу II		290	35 023 839	28 477 647
Баланс		300	75 494 930	72 180 907

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	38 509 598	38 509 598
в том числе:				
в акциях привилегированных		*41001*	-	-
в акциях обыкновенных		*41002*	38 509 598	38 509 598
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	(20 558)	(20 558)
Добавочный капитал		420	39 795 293	39 775 643
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	36 694	42 899
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	36 694	42 899
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	807 783	821 226
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(16 671 906)	(16 671 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	136 261
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	62 456 904	62 593 163
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	5 192 349	2 290 481
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	1 343 349	1 146 978
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	3 849 000	1 143 503
Отложенные налоговые обязательства		515	1 267 727	1 590 023
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*52003*	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		*52004*	-	-
Фонду занятости		*52005*	-	-
Фонду социального страхования		*52006*	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*52007*	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52009*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52010*	-	-
местным бюджетам		*52011*	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52021*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52022*	-	-
местным бюджетам		*52023*	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	6 460 076	3 880 504
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	828 466	528 652
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	742 663	503 403
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	85 803	25 249

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	5 748 405	5 178 477
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	3 888 246	2 981 216
из них:				
поставщикам электроэнергии		*62101*	106 249	99 652
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		*62102*	26 620	7 767
поставщикам газа		*62103*	204 911	-
поставщикам мазута		*62104*	10 182	20
поставщикам угля		*62105*	6 782	-
поставщикам иного топлива		*62112*	-	-
строительным организациям		*62106*	1 933 612	2 070 891
ремонтным организациям		*62107*	514 823	235 816
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		*62108*	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		*62110*	-	-
задолженность АЭС		*62111*	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		*62109*	1 085 067	567 070
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		*62113*	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		*62114*	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	16 836	128 231
в том числе:				
текущая		*62401*	16 836	128 231
просроченная		*62402*	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	31 820	65 070
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*62501*	26 655	52 969
Фонду обязательного медицинского страхования		*62502*	3 947	8 082
Фонду занятости		*62503*	-	-
Фонду социального страхования		*62504*	1 218	4 019
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*62505*	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	199 096	260 481
задолженность перед бюджетом текущая		62610	199 096	260 481
в том числе:				
федеральному бюджету		*62601*	93 645	102 643
бюджетам субъектов РФ		*62602*	92 277	151 295
местным бюджетам		*62603*	13 174	6 543
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		*62621*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*62622*	-	-
местным бюджетам		*62623*	-	-
авансы полученные		627	1 396 213	1 553 913
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		*62701*	1 567	622
от других потребителей электрической и тепловой энергии		*62702*	216 341	288 431
прочие полученные авансы		*62703*	1 178 305	1 264 860
прочие кредиторы		628	216 194	189 566
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		*62801*	6 471	-
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		*62802*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62804*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62805*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62806*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62807*	-	-
другие кредиторы		*62808*	209 723	189 566

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	903	-
Доходы будущих периодов		640	176	111
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*66002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*66003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*66004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*66006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*66007*	-	-
другие краткосрочные обязательства		*66005*	-	-
ИТОГО по разделу V		690	6 577 950	5 707 240
БАЛАНС		700	75 494 930	72 180 907

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	15 485	29 961
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	452 183	499 328
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	144 351	145 034
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	5 363 783	6 413 364
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	283 554	-
Износ основных средств		970	746	746
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	484	483
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Отчет о прибылях и убытках

за I полугодие 2008 года

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	
Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	7841312071
Вид деятельности по ОКДП	
Организационно-правовая форма \ форма собственности по ОКОПФ\ОКФС	47 | 16
Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	16 125 200	13 869 333
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		011	8 365 460	6 943 727
электроэнергии и мощности на экспорт		012	355 017	72 647
теплоэнергии		013	6 988 586	6 547 443
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	408 402	298 885
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	7 735	6 631
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров,продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(15 309 208)	(12 969 677)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		021	(7 857 494)	(6 469 128)
электроэнергии и мощности на экспорт		022	(34 093)	(30 427)
теплоэнергии		023	(7 297 292)	(6 388 698)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(116 288)	(78 001)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(4 041)	(3 423)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	815 992	899 656
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	815 992	899 656
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	420 586	1 165
Проценты к уплате		070	(114 748)	(301 934)
Доходы от участия в других организациях		080	-	240
Прочие доходы.		090	316 637	237 562
Прочие расходы		100	(982 292)	(428 595)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	456 175	408 094
Отложенный налоговый актив		143	-	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(322 296)	(191 510)
Текущий налог на прибыль		145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	2 382	(611)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(319 914)	(192 121)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	136 261	215 973
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	**136 261**	**215 973**

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	136 261	215 973

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	212 814	93 603
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя		Прим	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1		А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	прибыль		210	37 183	19 141
	убыток		211	8 930	24 267
Прибыль (убыток) прошлых лет	прибыль		220	182 044	5 005
	убыток		221	198 263	40 880
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	прибыль		230	-	-
	убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	прибыль		240	19 786	41 543
	убыток		241	64 043	43 303
Отчисления в оценочные резервы	убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	прибыль		260	409	79
	убыток		261	1 344	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках"
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

За 2 полугодие 2008 года

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	есяце	2	3	4
Проценты к уплате		070	114 748	301 934
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	114 748	301 934
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	316 637	237 562
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	3 809	3 724
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	20 698	11 665
От реализации валюты		09004	-	136 723
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	16 405	2 119
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2007 г., выявленная в отчетном периоде		12001	171 869	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12002	6 808	4 061
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12003	3 366	143
Прибыль до 01.01.2005 г., выявленная в отчетном периоде		12004	1	801
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		12005	37 183	19 141
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	409	79
Курсовые разницы		12009	19 786	41 543
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	8 047	2 948
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	29	30
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	28 227	14 585

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	982 292	428 595
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	650	1 098
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	14 167	7 861
От реализации валюты		10004	-	137 368
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	15 231	1 230
Налог на милицию		10011	-	3 636
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	8 959	11 884
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	5
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	9 643	344
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	236	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2007 г., выявленный в отчетном периоде		13001	196 832	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13002	702	27 993
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13003	427	12 517
Убыток до 01.01.2005 г., выявленный в отчетном периоде		13004	302	370
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		13005	8 930	24 267
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	498	252
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	1 344	-
Курсовые разницы		13009	64 043	43 303
Судебные издержки		13010	383	637
Хищения, недостачи		13021	147	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	288	9
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	5 995	6 405
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	635	1 061
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	1 813	459
Расходы на благотворительность		13032	14 696	2 764
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	636 371	145 132

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	319 914	192 121
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	109 482	97 907
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	212 814	93 603
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	-	50
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	-	50
Пени ГНИ		15020	17	89
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	74
по НДС		15022	16	-
по налогу на имущество		15023	1	-
по прочим налогам		15024	-	15
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетном году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	1	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	1	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетном году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	(2 400)	472
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" г.Санкт-Петербург ТГК-1

ОАО ТГК-1

Прошито, пронумеровано, скреплено печатью
Двести тридцать шесть) 236 листов(а)

/ Родин В.Н./