

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Открытое акционерное общество "Территориальная
генерирующая компания №9"*

Код эмитента: 56741-D

за 1 квартал 2011 г

Место нахождения эмитента: 614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

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

Коммерческий директор ЗАО «КЭС»

Дата: 13 мая 2011 г.

_____ Р.В. Нижанковский
подпись

Директор Уральского филиала ООО «УФС»

Дата: 13 мая 2011 г.

_____ А.В. Плюснин
подпись

Контактное лицо: **Канова Наталья Владимировна**, Заместитель начальника Уральского
территориального корпоративного отдела ЗАО «КЭС»

Телефон: **(342) 243-7700**

Факс: **(342) 243-7031**

Адрес электронной почты: **N.Zhuikova@ies-holding.com**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.fgc-9.ru**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	10
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	14
1.5. Сведения о консультантах эмитента	14
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	15
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	15
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	15
2.2. Рыночная капитализация эмитента	17
2.3. Обязательства эмитента.....	17
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	17
Структура кредиторской задолженности эмитента	18
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	20
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	27
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	27
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	27
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	27
2.5.1. Отраслевые риски	28
2.5.2. Страновые и региональные риски	32
2.5.3. Финансовые риски	35
2.5.4. Правовые риски.....	37
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	43
III. Подробная информация об эмитенте	43
3.1. История создания и развитие эмитента.....	43
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	43
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	44
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	44
3.1.4. Контактная информация.....	45
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	45
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	45
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	47
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	47
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	48
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	50
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	52
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	55
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	56
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	57
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	57
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	57
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	67
3.6.1. Основные средства	67
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	68
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	68
4.1.1. Прибыль и убытки	68
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	69
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	71
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	72
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	72
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	74
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	76
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	77
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	79
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	81
4.5.2. Конкуренты эмитента	83
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	84
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	84
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	88
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	88
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	100
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	101
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	101
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	102
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	104
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	112
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	112
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	113
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	113
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	113
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	113
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	114
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	114
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	114
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	

.....	121
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	122
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	124
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	124
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.	170
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	175
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	175
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	188
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	188
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	189
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	204
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	204
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	204
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	205
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	207
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	210
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	213
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	215
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	220
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	220
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	221
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	221
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	221
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	233
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	233
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	233
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	233
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	234
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	234
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	235
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	240
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	240
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	243
8.10. Иные сведения	243

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 243

Введение

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

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

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Щедровицкий Павел Петрович (председатель)	1977
Бондал Наталья Валентиновна	1975
Бондаренков Андрей Николаевич	1966
Закревский Алексей Валерьевич	1975
Кац Аркадий Борисович	1968
Кеткин Лев Александрович	1968
Молчанов Владимир Антонович	1946
Пономарёва Юлия Геннадьевна	1975
Рохан Джеральд Джозеф	1940
Рубан Наталия Александровна	1980
Сурнин Максим Юрьевич	1973
Хвостов Владимир Ильич	1965
Царгасов Герман Феликсович	1966

Едиличный исполнительный орган эмитента

Полномочия едиличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия едиличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "КЭС"***

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Едиличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Ольховик Евгений Николаевич	1955

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Западно-Уральский банк Акционерного коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗУБ АК СБ РФ*

Место нахождения: *614990, г.Пермь, ул.Орджоникидзе, 4*

ИНН: *7707083893*

БИК: *045773603*

Номер счета: *40702810049000101637*

Корр. счет: *30101810900000000603*

Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Уральский банк Акционерного коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации*

Сокращенное фирменное наименование: *УБ АК СБ РФ*

Место нахождения: *620014, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 31-в*

ИНН: *7707083893*

БИК: *046577674*

Номер счета: *40702810716000114287*

Корр. счет: *30101810500000000674*

Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Уральский банк Акционерного коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации*

Сокращенное фирменное наименование: *УБ АК СБ РФ*

Место нахождения: *620014, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 31-в*

ИНН: *7707083893*

БИК: *046577674*

Номер счета: *40702810816020104287*

Корр. счет: *30101810500000000674*

Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702810001200001269*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество Акционерный банк газовой промышленности "Газпромбанк" Филиал в г.Екатеринбурге*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал АБ "Газпромбанк" (ЗАО) в г.Екатеринбурге*

Место нахождения: *620086, г.Екатеринбург, ул.Радищева, 55а*

ИНН: *7744001497*

БИК: *046568945*

Номер счета: *40702810000261001080*

Корр. счет: *30101810800000000945*

Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество Акционерный банк газовой промышленности "Газпромбанк" Филиал в г. Перми*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал АБ "Газпромбанк" (ЗАО) в г. Перми*

Место нахождения: *614000 г. Пермь, ул. Коммунистическая, 54*

ИНН: *7744001497*

БИК: *045773808*

Номер счета: *40702810500320700300*

Корр. счет: *30101810200000000808*

Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Коми отделение № 8617 Акционерного коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации*

Сокращенное фирменное наименование: *Коми отделение № 8617 АК СБ РФ*

Место нахождения: *167981, Республика Коми, г.Сыктывкар, ул.Советская, 18*

ИНН: *7707083893*

БИК: *048702640*

Номер счета: *40702810228000104379*

Корр. счет: *30101810400000000640*

Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Операционный офис "Пермский" в г. Пермь Филиала "Самарский" г. Самара Открытого акционерного общества "Альфа-банк"*

Сокращенное фирменное наименование: *Операционный офис "Пермский" в г. Пермь Филиала "Самарский" г. Самара ОАО "Альфа-банк"*

Место нахождения: *614000, г. Пермь, ул. Советская, 45*

ИНН: *7728168971*

БИК: *043601964*

Номер счета: *40702810635050000671*

Корр. счет: *30101810600000000964*

Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Пермский филиал Закрытого акционерного общества "Райффайзенбанк"*

Сокращенное фирменное наименование: *Пермский филиал ЗАО "Райффайзенбанк"*

Место нахождения: *614045, г. Пермь, ул. Советская, 72*

ИНН: *7744000302*

БИК: 045773882
Номер счета: 40702810430100404080
Корр. счет: 30100181020000000882
Тип счета: *расчётный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Альфа-Банк"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Альфа-Банк"*
Место нахождения: *101000 г. Москва, ул. Покровка, 3/7 стр. 1*
ИНН: *7728168971*
БИК: *044525593*
Номер счета: *40702810701200001268*
Корр. счет: *30101810200000000593*
Тип счета: *расчётный*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «КПМГ»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «КПМГ»*
Место нахождения: *129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035*
ИНН: *7702019950*
ОГРН: *1027700125628*

Телефон: *(495) 937-4477*
Факс: *(495) 937-4499*
Адрес электронной почты: *Moscow@kpmg.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой организации аудиторов

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Аудиторская палата России"*

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

ЗАО "КПМГ" является членом Аудиторской палаты России с 20.03.2002 г., номер в реестре 255.

1 октября 2009 г. Министерство финансов Российской Федерации приняло решение (Приказ № 455) о внесении в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов сведений о некоммерческом партнерстве "Аудиторская Палата России". Таким образом, Аудиторская Палата России первой приобрела статус саморегулируемой организации аудиторов. Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

тел./факс (495) 781-24-79, www.aprussia.ru, e-mail: apr@aprussia.ru

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

ЗАО "КПМГ" является членом следующих профессиональных ассоциаций:

*Ассоциация европейского бизнеса
Американская торговая палата
Канадская деловая ассоциация в России и Евразии
Международный форум лидеров бизнеса
Японский бизнес-клуб
Российско-Британская Торговая Палата
Российская Ассоциация Венчурного Инвестирования
Российско-Германская Внешнеторговая палата
Российско-Американский Деловой Совет
Ассоциация российских банков
Французская Торгово-Промышленная Палата в России
Национальный совет по корпоративному управлению
Российский союз промышленников и предпринимателей*

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

Год
2008
2009
2010

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Процедура тендера, связанная с выбором аудитора, отсутствует.

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

В соответствии с Уставом эмитента Аудитор Общества ежегодно утверждается общим собранием акционеров Общества большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании.

Федеральным законом "Об акционерных обществах" не определен порядок и срок выдвижения кандидатур аудитора для включения в список для голосования на годовом общем собрании акционеров по вопросу об утверждении аудитора Общества.

Право акционеров на выдвижение кандидатов в органы управления и контроля, предусмотренное п.1 ст.53 ФЗ «Об акционерных обществах», не распространяется на выдвижение кандидатуры аудитора. Кандидатура аудитора может быть предложена акционером только в случае, если акционер вносит в повестку дня общего собрания акционеров вопрос «Об утверждении аудитора» и в соответствии с п.4 ст.53 ФЗ «Об акционерных обществах» предлагает формулировку решения по этому вопросу.

В связи с изложенным, кандидатура аудитора для утверждения общим собранием акционеров либо предлагается акционерами при внесении в повестку дня общего собрания акционеров вопроса "Об утверждении аудитора" с формулировкой решения по этому вопросу, либо определяется Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения общего собрания акционеров.

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

Аудитор не проводил работ в рамках специальных аудиторских заданий.

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

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного Общим собранием акционеров Эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Эмитента, определяется Советом директоров Эмитента.

За аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-9» в соответствии с РСБУ за 2008 год ЗАО «КПМГ» фактически выплачено 44 618 тыс. руб.

За аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК9» в соответствии с РСБУ за 2009 год ЗАО «КПМГ» фактически выплачено 21 534 тыс. руб.

За проверку финансовой информации, приведенной в Проспекте эмиссии ценных бумаг ОАО «ТГК-9» фактически выплачено 957 тыс. руб.

За аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК9» в соответствии с РСБУ и МСФО за 2010 год перечислен аванс в 4 квартале 2010 года в размере 8224,6 тыс. руб., в 1 квартале 2011 года - 9923,8 тыс. руб.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

Место нахождения: *125047, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

Адрес электронной почты: *hotline@ru.pwc.com*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой организации аудиторов

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнёрство "Аудиторская палата России"*

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятинский переулок 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

ЗАО «ПвК Аудит» является членом Аудиторской палаты России с 22.04.2004 г., номер в реестре 870.

1 октября 2009 г. Министерство финансов Российской Федерации приняло решение (Приказ № 455) о внесении в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов сведений о некоммерческом партнёрстве "Аудиторская Палата России". Таким образом, Аудиторская Палата России первой приобрела статус саморегулируемой организации аудиторов. Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

тел./факс (495) 781-24-79, www.aprussia.ru, e-mail: apr@aprussia.ru

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

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

Год
2005
2006
2007

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Процедура тендера, связанная с выбором аудитора, отсутствует.

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

В соответствии с Уставом эмитента Аудитор Общества ежегодно утверждается общим собранием акционеров Общества большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании.

Федеральным законом “Об акционерных обществах” не определен порядок и срок выдвижения кандидатур аудитора для включения в список для голосования на годовом общем собрании акционеров по вопросу об утверждении аудитора Общества.

Право акционеров на выдвижение кандидатов в органы управления и контроля, предусмотренное п.1 ст.53 ФЗ «Об акционерных обществах», не распространяется на выдвижение кандидатуры аудитора. Кандидатура аудитора может быть предложена акционером только в случае, если акционер вносит в повестку дня общего собрания акционеров вопрос «Об утверждении аудитора» и в соответствии с п.4 ст.53 ФЗ «Об акционерных обществах» предлагает формулировку решения по этому вопросу.

В связи с изложенным, кандидатура аудитора для утверждения общим собранием акционеров либо предлагается акционерами при внесении в повестку дня общего собрания акционеров вопроса “Об утверждении аудитора” с формулировкой решения по этому вопросу, либо определяется Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения общего собрания акционеров.

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

Аудитор не проводил работ в рамках специальных аудиторских заданий.

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

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного Общим собранием акционеров Эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Эмитента, определяется Советом директоров Эмитента.

За аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-9» за 2005 год ЗАО «ПвК Аудит» фактически выплачено 3 186 тыс. руб.

За аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-9» за 2006 год ЗАО «ПвК Аудит» фактически выплачено 21 122 тыс. руб.

За аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-9» за 2007 год ЗАО «ПвК Аудит» фактически выплачено 26 210 тыс. руб.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, оказывающего эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лиц, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении

Полное фирменное наименование: **Консорциум Частной компании с ограниченной ответственностью «Морган Стэнли энд Ко. Интернешнл Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **25 Кэбот Сквэр, Кэнэри Варф, Лондон, E 144QA, Англия**

Не является резидентом РФ

Телефон: **(4420) 7-425-8000**

Факс: **(4420) 7-425-8990**

Адрес электронной почты:

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Наименование органа, выдавшего лицензию:

Номер:

Наименование вида (видов) деятельности:

Дата выдачи:

Дата окончания действия:

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

Привлекался Обществом в качестве консультанта с целью оказания услуг по размещению акций дополнительной эмиссии по открытой подписке

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «Тройка Диалог»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ИК "Тройка Диалог"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Романов пер., д. 4**

ИНН: **7710048970**

ОГРН: **1027739007768**

Телефон: **(495) 258-0500**

Факс: **(495) 258-0547**

Адрес электронной почты: **salesdesk@troika.ru**

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Наименование органа, выдавшего лицензию:

Номер:

Наименование вида (видов) деятельности:

Дата выдачи:

Дата окончания действия:

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

Привлекался Обществом в качестве консультанта с целью оказания услуг по размещению акций дополнительной эмиссии по открытой подписке

Полное фирменное наименование: **Представительство «Бейкер и Макензи Си-Ай-Эс Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Великобритания, Полигон Холл, Ле Маршант Стрит, Сент Питер Порт, Гернси GY1 4EL.*

Не является резидентом РФ

Телефон: *(495) 787-2700*

Факс: *(495) 787-2701*

Адрес электронной почты: *moscow.office@bakernet.com*

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Наименование органа, выдавшего лицензию:

Номер:

Наименование вида (видов) деятельности:

Дата выдачи:

Дата окончания действия:

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

Привлекался Обществом в качестве юридического консультанта с целью оказания услуг по размещению акций дополнительной эмиссии по открытой подписке

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Нижанковский Роман Валентинович*

Год рождения: *1974*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ЗАО «КЭС»*

Должность: *Исполнительный вице-президент – руководитель Дивизиона «Генерация Урала»*

ФИО: *Плюсин Анатолий Вячеславович*

Год рождения: *1974*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Уральский филиал ООО «Учетно-финансовый сервис»*

Должность: *Директор филиала*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	16 717 376	18 535 775	35 972 186	39 955 520	40 431 625	41 891 619
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	42.8	67.98	52.05	55.18	77.79	72.21
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	42.11	63.46	48.71	40.1	29.64	24.82
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	2.32	3.17	2.63	4.93	2.09	8.38

Уровень просроченной задолженности, %	0.28	0.1	0	0	0	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	4.37	4.07	4.94	2.91	3.31	0.86
Доля дивидендов в прибыли, %	16.48	93.78	63.53	2.4	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	2 588.61	3 117.71	4 103.84	4 392.84	5 880.81	1 981.96
Амортизация к объему выручки, %	1.75	4.96	3.05	3.21	3.54	2.26

Стоимость чистых активов Эмитента отражает стоимость имущества, которая сформирована за счет собственных средств Эмитента, увеличения прибыли и проведения дополнительных эмиссий акций, характеризует ликвидность баланса, показывает степень защищенности интересов кредиторов. На протяжении рассматриваемого периода прослеживается устойчивая тенденция к увеличению размера чистых активов Эмитента: за период 2006 год - 2010 год рост составил 2,42 раза, что говорит финансовой устойчивости Общества и об эффективном использовании прибыли. Рост стоимости чистых активов обусловлен более быстрым темпом роста совокупных активов Эмитента по сравнению с темпом роста обязательств. Значительный рост совокупных активов Эмитента объясняется реорганизацией Эмитента в форме присоединения к ОАО «ТГК-9» 01.05.2006 ОАО «Пермская генерирующая компания», ОАО «Свердловская генерирующая компания», 01.02.2007 - ОАО «Коми региональная генерирующая компания» и 01.07.2008 - ОАО «ТГК-9 Холдинг». В результате уставный капитал Эмитента был увеличен путем размещения дополнительных обыкновенных акций.

Показатели отношения суммы привлеченных средств к сумме капитала и резервов и отношения краткосрочных обязательств к сумме капитала и резервов являются индикаторами финансовой зависимости. Чем меньше эти показатели, тем меньше финансовый рычаг компании. В течение рассматриваемого периода данные показатели менялись разнонаправлено. Значительное снижение показателей в 2006 и 2008 годах, обусловлено опережающим ростом капитала и резервов над суммой долгосрочных и краткосрочных обязательств за счет увеличения уставного капитала Общества. По итогам 2010 года значение показателей составило 77,79% и 29,64%. Показатель покрытие платежей по обслуживанию долгов отражает, насколько Эмитент способен исполнять все свои обязательства в срок и в полном объеме. Значение данного показателя менее 100% означает, что чистый доход компании (рассчитанный как чистая прибыль плюс амортизация) меньше расходов на текущее обслуживание и погашение долга. Увеличение данного показателя за 2007 год в 1,37 раза по отношению к 2006 году, обусловлено уменьшением обязательств погашаемых в указанных отчетных периодах. Снижение за 2008 год в 1,21 раза по отношению к 2007 году обусловлено увеличением обязательств, погашаемых в указанных отчетных периодах. В 2010 году фактор влияния снижения чистой прибыли по отношению к 2009 году.

Показатель Уровень просроченной задолженности характеризует долю просроченной задолженности Эмитента в общей сумме обязательств. Следует отметить, что по итогам 2008г.-2010 год Эмитент не имел просроченной кредиторской задолженности, значения данного показателя равны нулю. Незначительный объем просроченной кредиторской задолженности по итогам 2006 и 2007 годов образовался по текущим договорам Общества и был погашен в соответствующем следующем отчетном периоде.

Оборачиваемость дебиторской задолженности отражает скорость, с которой покупатели (дебиторы) расплачиваются по своим обязательствам перед Компанией, и рассчитывается как отношение выручки от реализации к сумме дебиторской задолженности. За период 2006 год – 2010 год данный показатель сократился в 1,32 раза, что было обусловлено увеличением объема продаж за счет предоставления отсрочки платежа.

За период с 2006-2008 гг. Эмитентом принималось решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям. По итогам 2010 года прибыль еще не распределялась, промежуточные дивиденды не начислялись.

Рост производительности труда отражает активный рост выручки. Увеличение показателя за период с 2006 года по 2010 год составило 2,27 раза. Основной причиной роста данного показателя является опережающее увеличение выручки Эмитента по сравнению с количеством персонала. Показатель амортизации к объему выручки в 2007 году по отношению к 2006 году увеличился в 1,94 раза. Рост данного показателя был обусловлен увеличением амортизации за счет роста

основных средств в ходе развития и расширения деятельности Эмитента. По итогам 2008 года по отношению к 2007 году значение данного показателя снизилось в 1,63 раза, что обусловлено ростом выручки и снижением амортизационных отчислений за данный период. По итогам 2010 года по отношению к 2009 году увеличился в 1,10 раза или на 10%,
 На основе экономического анализа динамики приведенных показателей финансовое положение Эмитента за рассматриваемый период является устойчивым, ухудшения платежеспособности Эмитента и снижения его финансовой устойчивости в кратко- и среднесрочном периоде не прогнозируется.

Стоимость чистых активов эмитента на 31.03.2011г. снизилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 4 967 706 тыс. руб. в связи с ростом обязательств общества в текущем периоде.

Показатель отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, увеличился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 72,21 в результате роста долгосрочных обязательств на 12 771 271 тыс. руб.

Показатель отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам имеет тенденцию к снижению, в результате снижения обязательств на 9 294 925 тыс. руб. по сравнению со снижением капитала на 4 967 706 тыс. руб.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов на 31.03.2011г. увеличился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 8,38 в результате роста чистой прибыли на 114%.

Уровень просроченной задолженности рассматриваемых периодов составил 0%, ввиду отсутствия просроченной кредиторской задолженности.

Оборачиваемость дебиторской задолженности на 31.03.2011г. снизился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 0,08 в результате увеличения дебиторской задолженности (13%) и роста выручки (3.6%).

Производительность труда является годовым показателем. По состоянию на 31.03.2011г. производительность труда выросла на 2,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в результате увеличения среднесписочной численности сотрудников на 0,7%.

Амортизация к объему выручки снизилась по состоянию на 31.03.2011г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 2.26% в результате снижения амортизации вследствие выбытия основных средств в ООО «СТК» и сторнирования переоценки основных средств.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	41 040 527 640.5	44 443 603 379.87	6 837 477 443.06	23 511 883 689.71	37 619 013 903.53	32 078 046 647.32

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

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 09.12.2004 г., начал операционную деятельность 01.04.2005 г.

Акции Эмитента были допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг 15.09.2006 г. (НП РТС), 15.09.2006 г. (ОАО "РТС"), 22.09.2006 г. (ЗАО «ФБ ММВБ»).

Для расчета рыночной цены акций Эмитентом был выбран организатор торговли на рынке ценных бумаг – ЗАО «ФБ ММВБ».

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 081 084	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	99 786	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 226 493	
в том числе просроченная		x
Кредиты	2 339 489	17 967 341
в том числе просроченные		x
Займы, всего		
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	5 237 602	1 498 492
в том числе просроченная		x
Итого	11 984 454	19 465 833
в том числе просрочено		x

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кит Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кит Финанс"**

Место нахождения: **г. СанктПетербург, ул. Марата, 69-71**

ИНН: **7825429040**

ОГРН: **1027809255858**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **7 212 824 230**

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

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Альфа-Банк", филиал "Самарский"**

Место нахождения: **г. Самара, ул. Молодогвардейская, 151**

ИНН: **7728168971**

ОГРН: **1027700067328**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **5 022 397 646**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные

санкции, пени):

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 736 426	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	135 740	
в том числе просроченная		x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 584 640	
в том числе просроченная		x
Кредиты	4 370 840	18 253 202
в том числе просроченные		x
Займы, всего		
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	1 570 141	1 599 911
в том числе просроченная		x
Итого	10 397 787	19 853 113
в том числе просрочено		x

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кит Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кит Финанс"**

Место нахождения: **г. СанктПетербург, ул. Марата, 69-71**

ИНН: **7825429040**

ОГРН: **1027809255858**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **7 069 905 769**

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

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк**

Российской Федерации (открытое акционерное общество), филиал Уральский банк

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО, филиал Уральский банк**

Место нахождения: **620014, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 31-в**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **5 195 416 286**

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

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Альфа-Банк", филиал "Самарский"**

Место нахождения: **г. Самара, ул. Молодогвардейская, 151**

ИНН: **7728168971**

ОГРН: **1027700067328**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **5 024 663 969**

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

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

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

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Кредитная линия	Филиал ЗАО «Газпромбанк» в г. Екатеринбурге	817 865 000	RUR	31.08.2005 /31.05.2006	нет
Кредитная линия	Уральский филиал ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» в г. Екатеринбурге	500 000 000	RUR	24.08.2005 /24.08.2006	нет
Кредитная линия	Западно-Уральский банк Сбербанка России	431 967 000	RUR	05.10.2005 /01.02.2006	нет

Кредитная линия	Филиал ЗАО «Газпромбанк» в г. Екатеринбурге	643 000 000	RUR	16.05.2006 /14.05.2007	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО «Газпромбанк» в г. Екатеринбурге	157 507 000	RUR	16.05.2006 /14.05.2007	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО «Газпромбанк» в г. Перми	26 808 000	RUR	29.05.2006 /14.05.2007	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО «Газпромбанк» в г. Перми	696 744 000	RUR	30.05.2006 /14.05.2007	нет
Кредитная линия	Уральский филиал ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» в г. Екатеринбург	600 000 000	RUR	16.08.2006 /15.08.2007	нет
Кредитная линия	Уральский филиал ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» в г. Перми	300 000 000	RUR	30.11.2006 /30.09.2007	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г. Екатеринбург	230 000 000	RUR	10.10.2006 /06.04.2007	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г. Екатеринбург	490 000 000	RUR	30.10.2006 /27.04.2007	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г. Екатеринбург	796 400 000	RUR	29.11.2006 /25.08.2007	нет
Кредитная линия	Западно-Уральский банк Сбербанка РФ г. Пермь	50 000 000	RUR	29.06.2006 /31.01.2007	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО «Альфабанк»	282 054 500	RUR	20.06.2006 /19.03.2007	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО «Альфабанк»	104 228 000	RUR	01.08.2006 /20.03.2007	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Екатеринбурге	896 373 000	RUR	30.03.2009	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Перми	1 070 922 000	RUR	31.03.2009	нет
Кредитная линия	Уральский филиал ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" в г.Перми	500 000 000	RUR	05.09.2008	нет
Кредитная линия	Уральский филиал ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" в г.Перми	600 000 000	RUR	26.09.2008	нет

Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	1 180 808 000	RUR	18.04.2008	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	185 626 000	RUR	31.03.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	26.05.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	199 984 157.3	RUR	26.05.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	38 000 000	RUR	26.05.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	46 300 000	RUR	26.05.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	89 997 717.76	RUR	26.05.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	199 978 998.4	RUR	26.05.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	700 000 000	RUR	05.02.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	230 999 999.81	RUR	21.08.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	356 856 735.56	RUR	22.02.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	99 995 802.39	RUR	25.03.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	41 654 000	RUR	26.09.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	53 858 330.5	RUR	04.04.2008	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	83 308 000	RUR	11.11.2008	нет
Кредитная линия	ОАО "ВТБ Северо-Запад" г.Пермь	1 000 000 000	RUR	27.02.2009	нет
Кредитная линия	ЗАО АКБ "Абсолют банк" г.Пермь	250 000 000	RUR	07.11.2008	нет
Кредитная линия	ЗАО АКБ "Абсолют банк" г.Пермь	229 791 000	RUR	07.11.2008	нет
Кредитная линия	ЗАО КАБ "Банк Сосьете Женераль	350 000 000	RUR	23.03.2008	нет

	Восток"				
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Екатеринбурге	1 177 485 000	RUR	30.03.2009	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Перми	1 350 867 000	RUR	31.03.2009	нет
Кредитная линия	Уральский филиал ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" в г.Перми	500 000 000	RUR	10.09.2009	нет
Кредитная линия	Уральский филиал ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" в г.Перми	500 000 000	RUR	22.09.2009	нет
Кредитная линия	Уральский филиал ЗАО "Райффайзенбанк Австрия" в г.Перми	1 000 000 000	RUR	22.01.2009	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	1 750 000 000	RUR	19.06.2009	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	324 680 000	RUR	24.09.2009	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	16 560 565.46	RUR	31.12.2010	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	91 142 066.96	RUR	31.12.2010	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	3 391 680.35	RUR	31.12.2010	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	1 131 615 502.96	RUR	04.02.2009	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	340 000 000	RUR	04.02.2009	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	340 000 000	RUR	04.02.2009	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	339 932 428.17	RUR	04.02.2009	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	349 893 147.23	RUR	04.02.2009	нет
Кредитная линия	ЗАО "БСЖВ"	700 000 000	RUR	31.08.2009	нет
Кредитная линия	ОАО "ВТБ" г.Пермь	1 599 999 999	RUR	27.02.2009	нет
Кредит	МФ ОАО "Меткомбанк"	150 000 000	RUR	28.01.2009	нет

Кредит	ОАО "Камабанк" г.Пермь	310 000 000	RUR	15.05.2009	нет
Кредит	ОАО "Камабанк" г.Пермь	340 000 000	RUR	15.05.2009	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Екатеринбурге	1 226 358 000	RUR	29.07.2010	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Перми	1 445 434 000	RUR	12.08.2010	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	839 510 675.59	RUR	31.12.2010	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ОАО "Альфабанк"	2 603 564 432.99	RUR	31.12.2010	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	4 400 000 000	RUR	23.03.2011	нет
Кредитная линия	ЗАО "БСЖВ"	700 000 000	RUR	19.11.2010	нет
Кредитная линия	Пермский филиал ЗАО "Глобэксбанк"	2 000 000 000	RUR	19.07.2011	нет
Кредитная линия	ОАО "Еврофинанс Моснарбанк"	500 000 000	RUR	18.10.2010	нет
Кредит	ОАО "Камабанк" г.Пермь	230 000 000	RUR	02.06.2010	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Райффайзенбанк" " в г. Перми	500 000 000	RUR	05.09.2010	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Райффайзенбанк" " в г. Перми	500 000 000	RUR	22.09.2010	нет
			RUR		
На 31.12.2010			RUR		
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Екатеринбурге	110 905 000	RUR	29.06.2011	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Екатеринбурге	1 149 203 000	RUR	29.09.2011	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Райффайзенбанк" " в г. Перми	0	RUR	30.12.2011	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Райффайзенбанк" " в г. Перми	0	RUR	30.12.2011	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Екатеринбурге	1 828 980 000	RUR	06.12.2013	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	26.10.2012	нет
Кредитная линия	ЗАО "БСЖВ"	500 000 000	RUR	12.09.2011	нет

Кредитная линия	Пермский филиал ЗАО "Глобэксбанк"	0	RUR	19.07.2011	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г. Перми	193 391 000	RUR	28.11.2013	нет
Кредитная линия	Филиал ОАО "Альфа-Банк" в г. Н.Новгород	864 329 000	RUR	29.06.2012	нет
Кредитная линия	Филиал ОАО "Альфа-Банк" в г. Н.Новгород	4 935 671 000	RUR	30.12.2014	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	150 000 000	RUR	26.10.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	150 000 000	RUR	26.10.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	23.11.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	23.11.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	28.11.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	12.12.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	200 000 000	RUR	23.11.2012	нет
Кредитная линия	ОАО "Московский кредитный банк"	500 000 000	RUR	23.12.2013	нет
Облигационный займ		7 000 000 000	RUR	07.09.2017	нет
На 31.03.2011			RUR		
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Екатеринбурге	110 905 000	RUR	29.06.2011	нет
Кредитная линия*	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Екатеринбурге	1 238 302 000	RUR	06.12.2013	нет
Кредитная линия**	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Перми	1 149 203 000	RUR	29.09.2011	нет
Кредитная линия***	Филиал ЗАО "Газпромбанк" в г.Перми	544 082 000	RUR	28.11.2013	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Райффайзенбанк" в г. Перми	0	RUR	30.12.2011	нет
Кредитная линия	Филиал ЗАО "Райффайзенбанк"	0	RUR	30.12.2011	нет

	" в г. Перми				
Кредитная линия****	Филиал ОАО "Альфабанк" в г.Н.Новгород	864 329 000	RUR	29.06.2012	нет
Кредитная линия****	Филиал ОАО "Альфабанк" в г.Н.Новгород	4 935 671 000	RUR	30.12.2014	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	26.10.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	150 000 000	RUR	26.10.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	150 000 000	RUR	26.10.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	23.11.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	23.11.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	28.11.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	12.12.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	200 000 000	RUR	23.11.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	27.01.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	500 000 000	RUR	27.01.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	112 080 000	RUR	26.07.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	114 376 000	RUR	27.07.2012	нет
Кредитная линия	Уральский банк Сбербанка РФ г.Екатеринбург	964 550 000	RUR	23.06.2011	нет
Кредитная линия	ЗАО "БСЖВ"	0	RUR	12.09.2011	нет
Кредитная линия	ОАО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"	1 000 000 000	RUR	15.03.2012	нет
Кредитная линия	ОАО "Московский кредитный банк"	500 000 000	RUR	23.12.2013	нет
Облигационный займ		7 000 000 000	RUR	07.09.2017	нет

- * *Задолженность по 11 траншам, максимальный срок действия траншей - 36 месяцев*
- ** *Задолженность по 11 траншам, максимальный срок действия траншей - 15 месяцев*
- *** *Задолженность по 11 траншам, максимальный срок действия траншей - 36 месяцев*
- **** *Задолженность по 14 траншам, максимальный срок действия траншей - 24 месяца*
- ***** *Задолженность по 67 траншам, максимальный срок действия траншей - 36 месяцев*

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	1 190 000	242 000	5 420 283	7 959 610	127	127
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	775 000	242 000	1 316 603	0	0	0

Обязательства 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, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникли

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги. В обозримом будущем деятельность Эмитента может быть подвержена воздействию таких рисков и их последствий. В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств.

Эмитент начал операционную деятельность с 1 апреля 2005 года, таким образом, операционная и финансовая история Эмитента недостаточно продолжительная, чтобы предоставить потенциальным инвесторам существенную информацию, необходимую для принятия разумного инвестиционного решения.

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками предполагает постоянный мониторинг конъюнктуры и областей возникновения потенциальных рисков, а также выполнение комплекса превентивных мер (в том числе контрольных), направленных на предупреждение и минимизацию последствий негативного влияния рисков на деятельность Эмитента.

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, приведут к существенному изменению ситуации, поскольку большинство приведенных рисков находится вне контроля Эмитента.

2.5.1. Отраслевые риски

Эмитент начал операционную деятельность с 1 апреля 2005 года. Основным видом деятельности Эмитента является производство и реализация электрической и тепловой энергии.

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

Наиболее значимыми событиями в отрасли электроэнергетики для Эмитента являются:

- продолжение процесса реформирования отрасли электроэнергетики в России;

- создание конкурентного рынка электроэнергии.

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

В будущем Эмитент может испытывать сильную конкуренцию со стороны ТГК, ОГК и других производителей электроэнергии, работающих на оптовом рынке электроэнергии. Следует учитывать, что одной из задач реформирования российской электроэнергетики является создание конкуренции в сфере выработки электроэнергии и энергоснабжения в России. Эта конкуренция будет становиться все более интенсивной по мере дальнейшей либерализации оптового рынка электроэнергии. Кроме того, на рынке будут появляться и другие производители электроэнергии. Если Эмитент не сможет эффективно конкурировать в условиях усилившейся конкуренции в будущем, это способно оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций.

Для улучшения своих конкурентных позиций Эмитент планирует проводить реконструкцию действующих и строительство новых генерирующих объектов и тепловых сетей, а также техническое перевооружение основных фондов.

Приостановление либерализации рынка электроэнергии могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций. Одной из задач реформы рынка электроэнергии является либерализация цен. В соответствии с принятыми нормативными актами, объем произведенной электроэнергии, продаваемой по регулируемым ценам, должен, как ожидается, в будущем сокращаться ежегодно на 5-15 процентов. Основа такой постепенной либерализации рынка определена постановлениями Правительства России, в которые в любое время могут быть внесены существенные изменения и дополнения и которые в любое время могут быть отменены. Следовательно, нет гарантий того, что либерализация рынка не будет в будущем приостановлена или отменена. В то же время, тарифы на электроэнергию, установленные Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ»), покрывают затраты и расходы Эмитента с

невысокой нормой прибыли, что не обеспечивает получение Эмитентом дохода, достаточного для осуществления инвестиций в строительство новых мощностей по производству электроэнергии. Таким образом, если либерализация цен будет приостановлена или отменена, это может оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций.

Цены на свободном рынке могут оказаться недостаточно высокими для покрытия расходов и затрат Эмитента. При условии продолжения процесса рыночной либерализации, складывающийся на свободном рынке уровень цен на электроэнергию будет иметь решающее значение с точки зрения доходов и рентабельности Эмитента. Если в будущем цены на свободном рынке окажутся недостаточно высокими для покрытия затрат и расходов Эмитента, это может оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций.

Хозяйственная деятельность Эмитента зависит от решений государственных органов различных уровней. Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность и операции на российском рынке тепловой и электрической энергии, детально регулируемом российскими федеральными органами и органами российских регионов, в которых Эмитент осуществляет свою производственную деятельность. Государственные органы могут периодически принимать новые нормативные акты, изменять свою позицию по различным вопросам и в целом принимать меры, которые могут замедлить либо ускорить реформу электроэнергетики, что может оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его хозяйственной деятельности. Эмитент не осуществляет и не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, соответственно, риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в отрасли Эмитента на внешнем рынке, не могут оказать влияние на деятельность Эмитента и/или исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

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.

Риски, связанные с возможным изменением цен на энергоносители и их поставку. Основным отраслевым риском для деятельности по производству и реализации тепловой и электрической энергии является возможное опережение роста цен на топливо по сравнению с ростом цен на тепловую и электрическую энергию. В топливном балансе тепловой генерации основным видом топлива является газ. Если Правительство России ускорит либерализацию цен на газ или будет повышать регулируемые цены (тарифы) на газ быстрее, чем будет уменьшаться объем электроэнергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам), то Эмитент будет испытывать сильное давление с точки зрения его нормы прибыли, EBITDA и показателей чистой прибыли до тех пор, пока такие тарифы не будут скорректированы с учетом более высоких цен на газ.

Кроме того, если газа, поставляемого на электростанции Эмитента в соответствии с действующими в настоящее время лимитами поставок газа, будет недостаточно для целей выработки электроэнергии, то газ, который будет необходимо закупать сверх таких лимитов, может закупаться у ОАО «Газпром» и у независимых поставщиков на свободном рынке по коммерческим ценам, которые могут превышать тарифы, установленные ФСТ применительно к газу, поставляемому по лимитам. Увеличение объема газа, закупаемого на коммерческой основе, наряду со снижением лимитов газа, поставляемого по регулируемым ценам, а также существенная либерализация или рост регулируемых цен, могут привести к увеличению расходов Эмитента.

Нельзя гарантировать, что Эмитент будет неизменно иметь возможность покупать газ. По мере того как потребление газа растет, а объем разведанных запасов газа сокращается, Эмитент может столкнуться со значительным дефицитом газа, что может привести к снижению объема вырабатываемой Эмитентом электроэнергии. Поставки газа зависят от существующей в России системы газопроводов, которая принадлежит ОАО «Газпром» и которая может подвергнуться воздействию различных природных катаклизмов или технических сбоев. Следовательно, время от времени в поставках газа могут случаться перебои. Кроме того, могут возникать проблемы с доступом независимых производителей газа к системе газопроводов, принадлежащей ОАО «Газпром», что может помешать таким производителям осуществлять поставки газа их клиентам, в том числе Эмитенту. Если рост расходов на газ не будет

отражаться в регулируемых ценах (тарифах) на электроэнергию, по которым продается или будет (по меньшей мере, в течение нескольких следующих лет) продаваться основная часть электроэнергии, вырабатываемой Эмитентом и/или если в поставках газа будут происходить перебои, то это может оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность Эмитента, его доходы и результаты его операций.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния Эмитента.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- повышение операционной эффективности Эмитента путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- определение оптимального графика закупки топлива;
- проведение политики, направленной на диверсификацию топливного баланса;
- осуществление переговоров с ОАО «Газпром» по согласованию дополнительной потребности в газе для реализации инвестиционных проектов ОАО «ТГК-9» при содействии Администрации регионов;
- заключение долгосрочных договоров на потребление газа с независимыми производителями.

Риск возникновения ситуации смещения потребителей в сторону отхода от централизованного теплоснабжения к индивидуальному вследствие роста топливной составляющей в себестоимости производства тепловой энергии при повышении цен на газ, представляется незначительным, по следующим причинам:

а) повышение цен на газ приведет одновременно к росту топливной составляющей в сопоставимых размерах как для индивидуального, так и для централизованного производства тепла;

б) изменение структуры тепловых и газораспределительных сетей потребует от индивидуальных производителей значительных затрат;

Риск перехода потребителей от централизованного потребления тепла к индивидуальному незначителен.

Риски, связанные с введением целевой модели конкурентного рынка электроэнергии.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния Эмитента вследствие повышения уровня конкуренции в нерегулируемом секторе рынка электроэнергии.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической и тепловой энергии;
- введение новых рынков увеличит возможности Эмитента в деятельности на рынке мощности, вновь вводимые конкурентоспособные мощности будут востребованы как на рынке мощности, так и на рынке системных услуг;
- дальнейшая разработка оптимальной стратегии по покупке/продаже электроэнергии на оптовом рынке с учетом вида используемого топлива, использование финансовых инструментов позволит увеличить объемы поставки электроэнергии и мощности, расширить круг контрагентов-покупателей.

В рамках существующей модели рынка Эмитент всю произведенную электроэнергию поставляет на оптовый рынок. Эффективная загрузка мощностей Эмитента обусловлена следующими факторами:

- расположение в узлах с высокой тепловой и электрической нагрузкой;
- дефицитность большинства электрических узлов;
- близость к крупным промышленным потребителям, топливным ресурсам;
- наличие базовой тепловой нагрузки, позволяющей наращивать экономичную комбинированную выработку электроэнергии.

Эмитент имеет партнерские отношения с энергосбытовыми компаниями, фактически являющимися оптовыми покупателями-перепродавцами отпускаемой Эмитентом электроэнергии. Практически все крупные предприятия на территории осуществления основной деятельности Эмитента обслуживаются соответствующими энергосбытовыми компаниями.

Риск потери существующего рынка электроэнергии оценивается как незначительный.

Прекращение отношений с энергосбытовыми компаниями представляется маловероятным.

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния Эмитента.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электроснабжение и теплоснабжение;
- проведение взвешенной финансовой политики.

Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, в связи с этим существенное негативное влияние на деятельность Эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

Рисков, связанных с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента на внешнем рынке не существует, поскольку Эмитент не экспортирует товары и услуги. Соответственно, такие риски не могут оказать влияние на деятельность Эмитента и/или исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента на внутреннем рынке, способны оказать влияние на деятельность Эмитента, но не должны существенным образом повлиять на исполнение им обязательств по ценным бумагам.

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность Общества может зависеть от нескольких факторов:

- Зависимость от цены на природный газ (высокая доля в затратах компании).
- Ограничения на поставку природного газа для инвестиционных проектов ОАО «ТГК-9». Дополнительные риски – состояние газопроводов, ограничение пропускной способности. Мерами по нивелированию данного риска могут стать переговоры с ОАО «Газпром» по согласованию дополнительной потребности в газе для реализации инвестиционных проектов ОАО «ТГК-9» при содействии Администрации регионов, заключение долгосрочных договоров на потребление газа с независимыми производителями.
- Усиление конкуренции на рынках тепловой энергии. Для улучшения своих конкурентных позиций планируется проводить реконструкцию действующих и строительство новых генерирующих объектов и тепловых сетей, а также техническое перевооружение основных фондов.
- Отказ крупных промышленных потребителей от тепловой энергии ОАО «ТГК-9» и строительство собственной тепловой генерации. Для нивелирования данного риска ОАО «ТГК-9» проводит активную работу с потребителями, направленную на формирование взаимовыгодных, доверительных отношений, направленных на долгосрочное сотрудничество, в том числе заключение долгосрочных контрактов на поставку тепловой энергии.
- Отказ муниципальных образований от централизованной теплофикации от источников ОАО «ТГК-9». Общество сотрудничает с Администрациями регионов, муниципальных образований для формирования единого видения развития территорий, включающего в себя план развития тепло- и электрогенерирующих мощностей, а также теплосетевой инфраструктуры.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые в деятельности Обществом.

Общество осуществляет закупки сырья и оборудования. В связи с этим существуют риски, связанные с возможным повышением цен на сырье и оборудование. В случае отрицательного влияния изменения цен на сырье и оборудование на деятельность компании, Обществом предполагается осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность, в том числе: сокращение издержек производства, сокращение расходов, привлечение заемных средств.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию Общества.

Общество осуществляет сбыт тепловой энергии конечным потребителям на внутреннем рынке. В случае повышения цен на продукцию и/или услуги Общества существуют риски, связанные с уходом крупных промышленных потребителей тепловой энергии к конкурирующим генерирующим компаниям, либо переходу на собственную генерацию. Потенциально, лояльность таких потребителей является достаточно высокой, в связи с существенными затратами, которые они могут понести при переходе на теплоснабжение к конкуренту или запуску собственного источника генерации.

Возможное изменение цен на продукцию и/или услуги Общества может быть связано с государственным регулированием тарифов на тепловой энергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня. Возможное изменение тарифов на продукцию и/или услуги Общества ниже экономически обоснованных, может существенно ухудшить финансово-экономическое состояние Общества и повлиять на исполнение своих обязательств перед кредиторами.

Основную часть выручки Общества получает и планирует получать от основной деятельности (продажи тепло- и электроэнергии). Поэтому для Общества существенным является риск необеспечения необходимых затрат источниками финансирования в утверждаемых регулируемыми органами тарифах.

Действия Общества по минимизации данных рисков:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на теплоснабжение;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- взаимодействие с регулируемыми органами по обоснованию расчётных уровней тарифов на тепловую энергию с целью утверждения тарифов, обеспечивающих источниками финансирования все необходимые расходы Общества;
- проведение систематического мониторинга, анализа и оценки действующих цен и тарифов, их структурных составляющих, а также обобщение накопленного положительного опыта в области тарифообразования для распространения его в филиалах.

2.5.2. Страновые и региональные риски

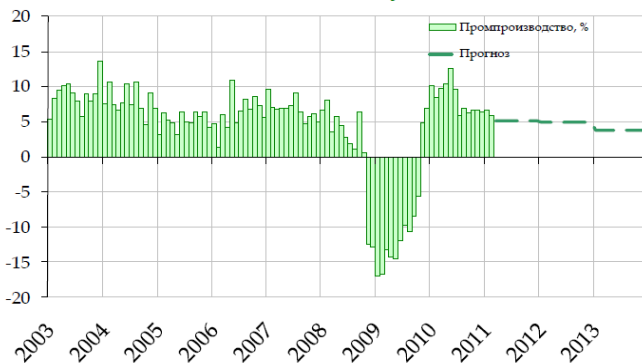
Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и в регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Страновые риски:

Эмитент осуществляет основную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому на его экономическое и финансовое состояние оказывают влияние риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионах присутствия.

Начиная с 2010 г. в экономике Российской Федерации наметились тенденции восстановительного роста. Благодаря высоким ценам на нефть и восстановлению спроса на внутреннем рынке, отечественная промышленность по итогам января – марта 2011 г. показала 5,9 % роста. После минимума, достигнутого в январе 2009 г., в Российской Федерации стабильно повышалась загрузка производственных мощностей, загрузка наличной рабочей силы вернулась к докризисному уровню.

Темпы роста промышленного производства, %, год к году.



Факторами, сдерживавшими экономическое развитие в 2010 г., и влияние которых продолжилось в 2011 г., стали следующие:

- Стагнация в строительной отрасли (-2,5% к 2009 г.) – отсутствие спроса и недофинансирование строительных работ, которые выразились в завершении объектов, начатых еще до кризиса, и отсутствии нового строительства. В итоге пострадал спрос на стройматериалы и металл.

- Рост импорта, объем которого вернулся к предкризисному уровню, тогда как экспорт товаров и услуг восстановился лишь наполовину.
- Существенное падение инвестиций в основной капитал (-2,3% к январю-февралю 2010 г.).

Основные макроэкономические показатели экономики России за 1 квартал 2011 г.:

Показатель	Значение показателей
ВВП	4,4% (январь-февраль)*
Промышленное производство	5,9% (январь-март)
Инфляция	3,8% (январь-март)
Безработица	7,4% (январь-февраль)*
Нефть	\$113,24 (на 31.03)

*На текущий момент публикации по данным за январь-март 2011 г. в СМИ отсутствуют

На текущий момент кредитные рейтинги Российской Федерации выглядят следующим образом:

Кредитные рейтинги Российской Федерации Вид рейтинга	В иностранной валюте	В национальной валюте	По национальной шкале
Агентство «Standard & Poor's» http://www.standardandpoors.ru от 21.12.2009	BBB/ Стабильный / A-3	BBB+/ Стабильный / A-2	ruAAA
Агентство Fitch Ratings http://www.fitchratings.ru от 08.09.2010	BBB/ Позитивный / F3	BBB/ Позитивный	ruAAA

В сентябре 2010 г. агентство Fitch Ratings изменило прогноз по рейтингу со «Стабильного» на «Позитивный», что говорит о положительных тенденциях в развитии экономики Российской Федерации. Рост реального ВВП составил 4% за 2010 г. после снижения на 7,9% по итогам 2009 г.

Таким образом, эмитент оценивает экономическую ситуацию в Российской Федерации как стабильную.

Региональные риски:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 9» (ОАО «ТГК-9») ведет свою деятельность на территории Пермского края, Свердловской области и Республики Коми. Ухудшение политической и экономической ситуации в указанных регионах также может оказать существенное влияние на деятельность Эмитента. Данные регионы являются одними из наиболее развитых субъектов Российской Федерации в политическом и экономическом отношении, о чем свидетельствуют различные инвестиционные и кредитные рейтинги и основные социально-экономические показатели).

Основные социально-экономические показатели регионов присутствия ОАО «ТГК-9» в 2010 году

Показатели	Пермский край www.perm.ru	Свердловская область www.midural.ru	Республика Коми www.rkomi.ru
Индекс промышленного производства (в % к предыдущему году)	118,3 %	116,9%	100,3%
Инвестиции в основной капитал	129,9 млрд. руб. (95% к 2009 г.)	217,4 млрд. руб. (107% к 2009 г.)	102,6 млрд. руб. (102,9% к 2009 г.)
Доходы консолидированного регионального бюджета	96,5 млрд. руб.	161,3 млрд. руб.	49,6 млрд. руб.
Реальные располагаемые доходы населения (в % к предыдущему году)	97,5%	103,4%	101%

Рейтинги регионов присутствия ОАО «ТГК-9»

Вид рейтинга	Пермский край	Свердловская область	Республика Коми
Рейтинги агентства «Эксперт РА»:			
http://www.raexpert.ru	2B	1B	3 B1
- рейтинг инвестиционной привлекательности регионов	Средний потенциал, умеренный риск (20.12.2010)	Высокий потенциал, умеренный риск (20.12.2010)	Пониженный потенциал, умеренный риск (20.12.2010)
- кредитный рейтинг	-	-	A+ Высокий уровень надежности Риск несвоевременного выполнения обязательств незначительный (13.11.2008)
Долгосрочный кредитный рейтинг «Standard & Poor's» http://www.standardandpoors.ru	-	BB «Позитивный» (28.12.2010)	-
Долгосрочный кредитный рейтинг «fitch» http://www.fitchratings.ru	-	-	BB Прогноз изменения «Стабильный» (17.11.2010)
- долгосрочный рейтинг в иностранной и нац. валюте	-	-	B -характеризуется значительной степенью спекулятивности (17.11.2010)
- краткосрочный рейтинг	-	-	AA-.ru Прогноз изменения «Стабильный» (17.11.2010)
- национальный долгосрочный рейтинг	-	-	

За долгие годы инвестиционный потенциал стал ведущим фактором инвестиционной привлекательности регионов. В кризисный и посткризисный период конкурентоспособность регионов на инвестиционном рынке будет зависеть не только и не столько от рисков, сколько от мощности потенциала, его разнообразия и технологического уровня.

Пермский край, Свердловская область и Республика Коми являются промышленными регионами, пострадавшими от кризиса в большей степени в силу своей отраслевой специфики. Более чем наполовину экономика этих регионов определяется постиндустриальными, ориентированными на внутренний спрос секторами.

Негативные тенденции, сформировавшиеся под влиянием мирового финансового кризиса, оказали свое влияние на развитие реального сектора экономики регионов.

Однако в 2010 году и 1 квартале 2011 г. во многих регионах ситуация значительно улучшилась. Наблюдается рост многих показателей социально-экономического развития. Индекс промышленного производства в Пермском крае в январе-феврале 2011 года составил 109 % к аналогичному периоду прошлого года, в Свердловской области – 115%. Эти показатели существенно выше общероссийского (106,3%). Наиболее быстрыми темпами восстанавливаются обрабатывающие производства – там, где и произошел самый существенный спад в 2009 году. В Республике Коми наблюдается небольшой рост. Индекс промышленного производства за январь-февраль 2011 г. составил 101,4% к аналогичному периоду прошлого года.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в регионах на деятельность компании Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность.

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

В случае возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, забастовок, а также террористических актов Эмитент несет риски выведения из строя основных средств и другого имущества, а также причинения вреда жизни и здоровью персонала Компании. В настоящий момент данные риски оцениваются как маловероятные, однако для минимизации возникновения и/или отрицательного воздействия данных рисков на деятельность Компании в структуре Эмитента функционирует Департамент безопасности и режима.

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

Пермский край, Свердловская область и Республика Коми расположены сразу в нескольких климатических поясах: от умеренно-континентального до арктического. Климат всех трех регионов характеризуется продолжительной и очень холодной зимой. Температура в зимний период на северных территориях данных регионов достигает -50°C и ниже.

Таким образом, в условиях продолжительных низких температур в регионах присутствия Эмитента одной из важнейших и ответственных задач его функционирования является обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. ОАО «ТГК-9», как один из крупнейших производителей тепло- и электроэнергии, является социально-значимым предприятием, от которого зависит жизнь и здоровье жителей Пермского края, Свердловской области и Республики Коми.

Одной из ключевых мер по нивелированию данного риска, особенно в период осенне-зимнего максимума является создание резервов генерирующих мощностей.

Пермский край, Свердловская область и Республика Коми имеют удобное географическое расположение и обладают развитой транспортной сетью, представленной всеми видами транспорта: автомобильным, водным, воздушным, железнодорожным. В связи с этим риск прекращения транспортного сообщения для Эмитента является минимальным.

Прочие риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, рассматриваются как маловероятные.

2.5.3. Финансовые риски

Риск изменения процентных ставок

Инвестиционная деятельность и текущая деятельность осуществляется эмитентом как за счет собственных источников финансирования, так за счет привлечения краткосрочных кредитных ресурсов. В случае роста процентных ставок на рынке, Эмитент будет вынужден привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы и текущей деятельности, что может отрицательно повлиять на операционные результаты общества. В этом случае Эмитент, возможно, будет вынужден существенно сократить расходы на развитие, что может отрицательно повлиять на его долю рынка и операционные результаты. В то же время увеличение процентных ставок снизит стоимость обслуживания в реальном выражении уже существующих займов, ставки по которым фиксированы. Хеджирование, как инструмент управления финансовыми рисками, в деятельности эмитента не используется.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

Часть расходов и затрат Общества могут быть выражены в иностранной валюте или связаны с ней, тогда как практически все эксплуатационные расходы выражены в рублях. В связи с мировым финансовым кризисом, происходящим в настоящее время, возможно обесценивание валюты Российской Федерации – рубля. В результате обесценивание рубля по отношению к иностранной валюте может оказать неблагоприятное воздействие на Общества путем увеличения расходов в валюте в рублевом эквиваленте. Если Общество не сможет увеличить свои рублевые цены параллельно с обесцениванием рубля по отношению к иностранной валюте, в связи с конкуренцией, это может привести к потере прибыли. Более того, если покупательная способность рубля снизится, а цены не увеличатся и, таким образом, не будут компенсированы расходы, понесенные в результате обесценивания рубля, Общество может испытывать сложности при выплате задолженности, выраженной в иностранной валюте.

Хеджирование, как инструмент управления финансовыми рисками, в деятельности Общества не используется.

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

В целом, поскольку вся сумма доходов и расходов эмитента номинирована в рублях и не привязаны к валютному курсу, а также поскольку эмитент не проводит инвестиций в иностранные финансовые активы, и не привлекает иностранных займов, вероятность возникновения существенных финансовых рисков (которые бы сильно повлияли на финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности и т.п.) отсутствует.

Предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность Общества:

В случае отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность Компании, Общество, возможно, будет вынуждено существенно сократить расходы на развитие, что может отрицательно повлиять на его долю рынка и операционные результаты.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критическое, по мнению Общества, значения инфляции, а также предполагаемые действия Общества по уменьшению указанного риска:

Риск развития инфляции.

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

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

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам:

Так как акции Общества номинированы в национальной валюте, доход по акциям (как дивидендный, так и доход от прироста рыночной стоимости акций) подвержен влиянию инфляции.

С одной стороны, в том случае, если инфляция окажет существенное негативное влияние на деятельность Общества, у него могут возникнуть трудности с исполнением обязательств по осуществлению дивидендных выплат по ценным бумагам. Однако, с другой стороны, рост инфляции снизит для Общества стоимость обслуживания его долговых обязательств, в том числе, и выраженных в ценных бумагах.

Критическое, по мнению Общества, значение инфляции:

По мнению Общества, критические значения инфляции (25-30%) лежат значительно выше темпов инфляции, прогнозируемой Правительством Российской Федерации на ближайшие годы.

Риск превышения указанных критических значений оценивается Обществом как низкий. Тем не менее, Общество при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями.

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

Основными показателями, наиболее подверженными изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль компании, себестоимость и дебиторская задолженность.

Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
Рост процентных ставок	Средняя	С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль компании. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой электрической и тепловой энергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.
Риск роста темпов инфляции	Средняя	Рост темпов инфляции приведет к увеличению себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п., росту дебиторской

		задолженности. Также инфляция приведет к обесцениванию реальной стоимости рублевых обязательств.
Изменение валютного курса	Низкая	Появление курсовых разниц, снижение прибыли
Кредитный риск (вероятность того, что партнеры (участники контракта) окажутся не в состоянии выполнить договорные обязательства)	Низкая	Договоры за поставляемую электрическую энергию заключены на условиях оплаты текущего потребления в текущем и последующем периоде, соответственно невыполнение контрагентом своих обязательств ведет к прекращению поставок со стороны Общества.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента:

Правовые риски, связанные с изменением валютного законодательства:

Эмитент осуществляет импорт товаров, работ и услуг, осуществляет расчеты в иностранной валюте и несет риски, связанные с изменением курса иностранной валюты по отношению к рублю и изменением порядка проведения и учета валютных операций.

Изменения, внесенные в валютное законодательство, не увеличивают риски эмитента в данной сфере.

Изменение валютного законодательства:

Указанием ЦБ РФ от 29.12.2010 N 2556-У "О внесении изменения в пункт 1.2 Положения Банка России от 1 июня 2004 года N 258-П "О порядке представления резидентами уполномоченным банкам подтверждающих документов и информации, связанных с проведением валютных операций с нерезидентами по внешнеторговым сделкам, и осуществления уполномоченными банками контроля за проведением валютных операций" установлено, что оформления паспорта сделки на внешнеторговый контракт, если его сумма не превышает в эквиваленте 50 тысяч долларов США не требуется

Ранее право не оформлять паспорт сделки при проведении валютных операций с нерезидентами по внешнеторговому сделкам предоставлялось в случае, если общая сумма контракта не превышала в эквиваленте 5 тысяч долларов США.

Указанием ЦБ РФ от 29.12.2010 N 2557-У "О внесении изменений в Инструкцию Банка России от 15 июня 2004 года N 117-И "О Порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций, порядке учета уполномоченными банками валютных операций и оформления паспортов сделок" изменены основания, при наличии которых паспорт сделок при осуществлении валютных операций не оформляется

В пункте 3.2 Инструкции N 117-И приведен исчерпывающий перечень случаев, при которых паспорт сделки не оформляется. Согласно внесенным изменениям паспорт сделки может не оформляться, если общая сумма кредитного договора не превышает в эквиваленте 5 тыс. долларов США по официальному курсу иностранных валют по отношению к рублю на дату заключения договора (последних изменений или дополнений к договору); общая сумма контракта - не превышает 50 тыс. долларов США (ранее такая сумма не должна была превышать 5 тыс. долларов США).

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Эмитент является участником налоговых отношений. Налоговое законодательство Российской Федерации постоянно претерпевает изменения.

Руководство считает, что Эмитент в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

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

Изменение налогового законодательства

Письмом от 19.01.2011 N KE-4-3/512@ ФНС РФ разъяснен порядок применения положений Налогового кодекса РФ, касающихся представления налоговыми агентами сведений о доходах физических лиц.

С 1 января 2011 года вступила в силу новая редакция пункта 2 статьи 230 Налогового кодекса РФ, уточняющая порядок представления сведений о доходах физических лиц истекшего налогового периода и суммах начисленных, удержанных и перечисленных в бюджетную систему РФ сумм налогов (пункт 16 статьи 2, пункт 2 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 N 229-ФЗ). Положения данного пункта распространяются на правоотношения, возникшие с 1 января 2011 года. В этой связи сообщается, что сведения о доходах физических лиц за 2010 год следует представлять в соответствии с ранее установленным порядком, предусмотренным положениями названного пункта в редакции, действующей до вступления в силу указанных изменений.

Приказом ФНС РФ от 29.12.2010 N ММВ-7-8/781@ "Об утверждении Порядка передачи акта совместной сверки расчетов по налогам, сборам, пеням и штрафам в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи"

Налогоплательщики - участники электронного документооборота смогут получать акт сверки расчетов по обязательным платежам в электронном виде по ТК

Согласно утвержденному Порядку направление и получение акта совместной сверки расчетов по налогам, сборам, пеням и штрафам в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи допускается при обязательном использовании сертифицированных средств электронной цифровой подписи, позволяющих идентифицировать владельца сертификата ключа подписи, а также установить отсутствие искажения в направляемой информации. Сертификаты ключей подписи выдаются организациями, являющимися удостоверяющими центрами, входящими в сеть доверенных удостоверяющих центров ФНС РФ.

Акт совместной сверки расчетов считается принятым налогоплательщиком, если в налоговый орган поступило соответствующее извещение. Форма извещения, а также иные необходимые формы документов приведены в приложениях к утвержденному Порядку.

Письмом ФНС РФ от 22.12.2010 N ШС-37-3/18221@ "О предоставлении имущественного налогового вычета"

ФНС РФ разъяснила отдельные вопросы, касающиеся предоставления имущественного налогового вычета и возврата работодателем излишне удержанных сумм НДФЛ

Статья 220 Налогового кодекса РФ, регулирующая порядок предоставления имущественных налоговых вычетов, дополнена положением, предусматривающим порядок возврата НДФЛ в случае, когда работодатель после получения от сотрудника заявления на получение имущественного налогового вычета удержал НДФЛ без учета данного вычета.

Согласно разъяснению ФНС РФ из указанного положения следует, что "излишне удержанным" является налог, неправомерно удержанный работодателем после представления указанного заявления. Суммы налога, удержанные до получения обращения налогоплательщика о предоставлении налогового вычета, не являются "излишне удержанными" и, следовательно, не подпадают под действие статьи 231 Налогового кодекса РФ, предусматривающей порядок возврата таких сумм налога.

Федеральным законом от 07.03.2011 N 24-ФЗ "О внесении изменения в статью 3.1 Федерального закона "О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и некоторые другие законодательные акты Российской Федерации"

Приняты поправки, направленные на устранение двойного налогообложения НДФЛ доходов физических лиц в виде страховых взносов, а также в виде страховых выплат по договорам добровольного пенсионного страхования

До 1 января 2008 года в налоговую базу по НДФЛ включались суммы страховых взносов по договорам добровольного пенсионного страхования работников, если указанные суммы вносились за физических лиц из средств работодателей. При этом освобождались от налогообложения доходы, полученные в виде страховых выплат по таким договорам.

После 1 января 2008 года правовое регулирование налогообложения указанных сумм изменилось. Теперь налогообложению НДФЛ подлежат выплаты по договорам добровольного пенсионного страхования, и освобождаются от налогообложения доходы в виде страховых взносов.

При этом в некоторых случаях создавалась ситуация, когда НДФЛ уплачивался дважды: сначала с сумм страховых взносов, уплаченных работодателем (согласно законодательству, действовавшему до 1 января 2008 года), а второй раз с сумм страховых выплат (согласно законодательству, действовавшему после 1 января 2008 года).

В связи с необходимостью устранения двойного налогообложения указанных сумм соответствующие изменения внесены в Федеральный закон от 24.07.2007 N 216-ФЗ.

Письмом от 11.01.2011 N 03-07-11/01 Министерство финансов указало, о необходимости уплатить НДС с пеней, полученных от покупателя за нарушение срока оплаты поставленного товара

Финансовое ведомство указало, что в целях налогообложения пени признаются денежными средствами, связанными с оплатой поставленных товаров. Значит, с данных сумм необходимо уплатить НДС согласно подп. 2 п. 1 ст. 162 НК РФ. Исключения составляют случаи продажи товаров, не облагаемых данным налогом (п. 2 ст. 162 НК РФ). При получении этих сумм поставщик обязан зарегистрировать в книге продаж счет-фактуру, который сам же выписывает в одном экземпляре. Такой порядок установлен п. 19 Правил ведения журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур, книг покупок и книг продаж при расчетах по НДС (утв. Постановлением Правительства РФ от 02.12.2000 N 914). Для определения суммы налога необходимо применить расчетную ставку (п. 4 ст. 164 НК РФ).

Письмом ФНС России от 22.12.2010 N ШС-37-3/18221@ "О предоставлении имущественного налогового вычета" ФНС РФ указало, что работодатель предоставляет имущественный вычет с месяца представления сотрудником заявления и уведомления налогового органа о подтверждении права на вычет

При приобретении или строительстве жилья имущественный вычет физлицо вправе получить у работодателя до окончания года (п. 2 и п. 3 ст. 220 НК РФ). Для того чтобы указанный вычет предоставлял работодатель, физлицу нужно получить в инспекции по месту жительства уведомление о подтверждении права налогоплательщика на имущественный вычет. При наличии такого уведомления физлицо обращается к работодателю с заявлением о предоставлении вычета.

ФНС России разъясняет, что имущественный вычет работодатель может предоставлять работнику начиная с месяца, в котором тот обратился за получением такого вычета. Суммы НДФЛ, которые налоговый агент удержал до получения обращения налогоплательщика о предоставлении вычета и соответствующего подтверждения инспекции, не возвращаются. Они не являются излишне удержанными и под действие ст. 231 НК РФ не подпадают. Поэтому часть вычета за первые месяцы года физлицо сможет получить в инспекции при подаче декларации по окончании налогового периода.

В обоснование своей точки зрения ФНС России ссылается на п. 4, которым с 1 января 2011 г. дополнена ст. 220 НК РФ. Согласно этому пункту, если после того, как налогоплательщик в установленном порядке представил налоговому агенту заявление, источник выплаты неправомерно удержал НДФЛ без учета имущественного вычета, то сумма излишне удержанного налога подлежит возврату налогоплательщику в порядке, установленном ст. 231 НК РФ. В своих последних разъяснениях Минфин России приводит аналогичное обоснование. Таким образом, по мнению контролирурующих органов, введенная норма означает, что излишне удержанным является лишь налог, который неправомерно удержан после того, как сотрудник подал работодателю заявление о получении имущественного налогового вычета.

Учитывая последнюю позицию ФНС России и Минфина России, в такой ситуации вероятны претензии со стороны проверяющих инспекторов.

В Письме ФНС России от 24.02.2011 N КЕ-4-3/2952@ "О порядке распределения в целях налогообложения прибыли расходов на производство и реализацию на прямые и косвенные" указало, что распределение расходов на прямые и косвенные должно быть обоснованным. В соответствии с п. 1 ст. 318 НК РФ расходы на производство и реализацию подразделяются на прямые и косвенные. Прямые расходы учитываются в целях налога на прибыль по мере реализации продукции, в стоимости которой они учтены. Косвенные включаются в расходы текущего периода в полном объеме. Таким образом, организациям выгоднее отнести расходы на производство и реализацию к числу косвенных. Согласно п. 1 ст. 318 НК РФ налогоплательщики самостоятельно определяют перечень прямых расходов, поэтому компании стараются максимально этот перечень сократить.

В Письме от 24.02.2011 N КЕ-4-3/2952@ ФНС России отмечает, что Налоговый кодекс РФ не ограничивает налогоплательщиков в отнесении тех или иных расходов к прямым или косвенным. Однако это распределение должно быть обоснованным и зависеть от технологических процессов, отдельные затраты могут быть отнесены к числу косвенных только в том случае, если отсутствует возможность отнести их к числу прямых.

Письмом от 17.02.2011 N 03-07-08/44 Минфин России разъяснил, что при составлении счета-фактуры по истечении пяти дней принять к вычету суммы НДС покупатель не сможет.

При реализации товаров продавец должен выставить счета-фактуры не позднее пяти календарных дней со дня отгрузки товара (п. 3 ст. 168 НК РФ). Составление счета-фактуры по истечении пяти дней, по мнению Минфина России, произведено с нарушением установленного срока, и принять к вычету суммы НДС в данном случае покупатель уже не может. Оформление счета-фактуры до дня отгрузки товара финансовое ведомство также признает нарушением, которое влечет аналогичные последствия. Все хозяйственные операции организации должны оформлять оправдательными документами. Обязательными реквизитами первичных учетных документов являются, в частности, дата их составления и содержание хозяйственной операции (п. 1 ст. 9 Федерального закона от 21.11.1996 N 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", п. 13 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина России от 29.07.1998 N 34н). Из этого следует, что датой отгрузки товаров признается дата составления первого первичного документа, оформленного покупателем или перевозчику. Согласно п. 3 ст. 168 НК РФ счета-фактуры выставляются в течение пяти дней с даты отгрузки. В счете-фактуре среди прочих обязательных реквизитов нужно указывать порядковый номер и дату его составления (п. 5 ст. 169 НК РФ). Соответственно, если счет-фактура датирован более ранним числом, чем первичный документ, оформленный при отгрузке товара, то такой счет-фактура является оформленным с нарушением срока. Он не может являться основанием для вычета предъявленных сумм НДС. Таким образом, у покупателя возникает риск отказа налоговых органов покупателю в применении вычета налога по счету-фактуре, выставленному ранее даты отгрузки товара.

Письмом от 04.03.2011 N 03-05-05-04/04 Минфина России разъяснил порядок уплаты транспортного налога по арендованному транспорту Минфин России считает, что это должен делать арендодатель, на которого в Госавтоинспекции МВД России зарегистрированы автомобили. Причем не имеет значения, что арендатор поставил их на временный учет по месту своего нахождения. Объясняется это тем, что согласно ст. 357 НК РФ плательщиком транспортного налога признается лицо, на которое зарегистрированы транспортные средства. Перечислять обязательный платеж необходимо по месту нахождения автомобилей (п. 1 ст. 363 НК РФ). Согласно п. 5 ст. 83 НК РФ местом нахождения транспортных средств (за исключением морских, речных и воздушных) считается место их регистрации. Поскольку они зарегистрированы за арендодателем, то он и обязан уплачивать налог. Постановка арендатором автомобилей на временный учет не имеет значения.

В письме ФНС России от 10.03.2011 N KE-4-3/3790 "О налоге на добавленную стоимость" разъяснила порядок уплаты НДС и выставления счетов-фактур в случае получения предоплаты и отгрузки товара в одном налоговом периоде. Ведомство указало, что база по НДС определяется и на день получения предоплаты, и на день отгрузки. Данный вывод обоснован тем, что если оплата товара предшествует его отгрузке, момент определения налоговой базы возникает дважды (в соответствии с п. 14 ст. 167 НК РФ). Налоговым законодательством не предусмотрено никаких исключений из этого правила. Оно действует даже в случае, если оплата и отгрузка произошли в одном налоговом периоде. Поэтому при заполнении налоговой декларации продавцу необходимо отразить налоговую базу и по сумме полученной предоплаты, и по отгруженным товарам. В отчетности за этот же период следует заявить к вычету также НДС, исчисленный с данного аванса. В течение пяти календарных дней со дня получения предоплаты продавец должен выставить покупателю счет-фактуру на поступившую сумму. Кроме того, счет-фактура составляется при отгрузке (п. 3 ст. 168 НК РФ). ФНС России разъясняет, что продавец обязан выставить счет-фактуру на предоплату даже в случае, когда товар отгружается в срок, отведенный для составления счета-фактуры. Этот документ необходимо зарегистрировать в книге продаж. После отгрузки его вносят в книгу покупок. На эту же дату в книге продаж регистрируется счет-фактура, выставленный на отгруженные товары. Таким образом, если продавец не оформляет счет-фактуру на аванс и предоплата и отгрузка товара приходятся на один налоговый период и происходят в течение пяти календарных дней, существует риск возникновения споров с налоговыми органами.

В письме от 18.03.2011 N 03-03-06/1/147 Минфин России указал, что кредитор не вправе включать в состав внебалансовых расходов ту часть дебиторской задолженности, которая списывается на основании соглашения о прощении долга. Это связано с тем, что данные затраты нельзя признать обоснованными, то есть они не соответствуют критериям, установленным в п. 1 ст. 252 НК РФ. Поэтому оно приводит к выводу, что учет суммы прощенной дебиторской задолженности в расходах невозможен в силу п. 16 ст. 270 НК РФ. Таким образом, если часть дебиторской задолженности, прощенной в соответствии с

подписанным мировым соглашением, кредитор на основании подп. 20 п. 1 ст. 265 НК РФ включил в состав внереализационных расходов, существует риск возникновения претензии со стороны налоговых органов.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Эмитент осуществляет деятельность по импорту товаров (работ, услуг). Изменения правил таможенного контроля и пошлин может повлечь риски повышения цены импортируемых товаров (работ, услуг) и риски, связанные с изменением порядка таможенного контроля при ввозе товаров на территорию Российской Федерации. Внесенные изменения в правила таможенного контроля не увеличивают риски Эмитента в данной сфере.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Деятельность Эмитента связана с необходимостью получения лицензий на отдельные виды деятельности. Осуществление Эмитентом деятельности в отсутствие специальных разрешений (лицензий) может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении Эмитента штрафных санкций и выдачи государственными органами предписаний о приостановлении осуществления отдельных видов деятельности. Внесенные изменения в законодательстве о лицензировании отдельных видов деятельности не увеличивают риски Эмитента в данной сфере.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в т.ч. по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента, существует и способна оказать влияние на деятельность Эмитента.

В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в т.ч. по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

В Определении Конституционного Суда РФ от 07.12.2010 N 1572-О-О "Об отказе в принятии к рассмотрению жалобы гражданина Слободенюка Владимира Борисовича на нарушение его конституционных прав пунктом 1 статьи 122 Налогового кодекса Российской Федерации" указано, что уплата налога до подачи уточненной декларации не исключает ответственности по ст. 122 НК РФ, если не были перечислены пени

Налогоплательщик освобождается от ответственности за неуплату налога, если до представления уточненной декларации он перечислит недостающую сумму обязательного платежа и пени (подп. 1 п. 4 ст. 81 НК РФ). Применение данной нормы на практике вызывает многочисленные споры. В частности, неясно, освобождается ли налогоплательщик от ответственности, если до подачи уточненной декларации он перечислил налог, а пени не уплатил.

Судебная практика по данному вопросу сложилась неоднозначная: часть судов указывает, что если налогоплательщик не заплатил пени, за неуплату налога по ст. 122 НК РФ штрафовать нельзя. Другие суды указывают, что привлечение к ответственности в такой ситуации правомерно.

Налогоплательщиков, проигравших спор, обратился в Конституционный Суд РФ с жалобой, в которой сослался на неконституционность п. 1 ст. 122 НК РФ. По мнению предпринимателя, судебная практика расширительного толкования данной нормы позволяет произвольно, при отсутствии прямо указанных в Налоговом кодексе РФ оснований, привлекать к ответственности за неуплату пеней.

Однако Конституционный Суд РФ отказал в принятии жалобы, указав на следующее. Законодатель установил в п. 4 ст. 81 НК РФ необходимое условие освобождения от

ответственности: добровольная уплата пени. По мнению КС РФ, перечисление данной суммы свидетельствует о проявлении налогоплательщиком деятельного раскаяния в совершенном правонарушении. Если такое условие не выполняется, нарушитель привлекается к ответственности за неуплату налога. При этом суд оценивает правомерность привлечения к ответственности, исследовав в совокупности все фактические обстоятельства по конкретному делу.

В Постановлении ФАС Западно-Сибирского округа от 27.01.2011 N А46-4108/2010 суд указал, что кредиторская задолженность включает в себя доходы в периоде ликвидации контрагента. Инспекция доначислила компании налог на прибыль за 2006 г., сославшись на то, что кредиторская задолженность контрагента, ликвидированного в конце указанного года, была включена в доходы лишь в 2009 г. Налогоплательщик оспорил данное решение, считая, что доначисление налога приведет к двойному налогообложению.

Суды всех трех инстанций признали решение налогового органа правомерным по следующим основаниям. Кредиторская задолженность в силу ст. 271 НК РФ включается в доходы в том периоде, в котором возникло первое из предусмотренных п. 18 ст. 250 НК РФ оснований для списания кредиторской задолженности. Суд отметил, что наличие в указанной норме нескольких оснований, с которыми она связывает момент отнесения кредиторской задолженности к доходам, не означает того, что данная норма диспозитивна и позволяет налогоплательщику выбирать из нескольких вариантов правомерного поведения. Таким образом, задолженность нужно было соответствующим образом отразить в налоговом учете в 2006 г., поскольку именно в этом налоговом периоде возникло основание для включения кредиторской задолженности в доходы.

В Определении ВАС РФ от 28.01.2011 N ВАС-18535/10 суд пришел к выводу, что согласно п. 3 ст. 176 НК РФ решение о возмещении полностью (частично) суммы налога, а также решение об отказе в возмещении полностью (частично) суммы налога принимаются одновременно с решением о привлечении либо об отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения. На решение об отказе в возмещении НДС, принятое в порядке ст. 176 НК РФ, распространяется досудебный порядок обжалования решений налоговых органов.

В Постановлении ФАС Западно-Сибирского округа от 08.02.2011 N А27-8986/2010 суд указал, что обжалование решения инспекции в вышестоящий налоговый орган не приостанавливает начисление пеней по ст. 75 НК РФ, решение налогового органа не является основанием возникновения обязанности по уплате налога; основание возникновения обязанности по уплате налога закреплено в соответствующих нормах налогового законодательства, обязанность уплатить налог у налогоплательщика возникла по окончании соответствующего налогового периода и, соответственно, начисление пени осуществляется с момента просрочки исполнения обязанности по уплате налога; решение налогового органа лишь фиксирует наличие недоимки и является основанием для ее взыскания.

В Постановлении ФАС Северо-Кавказского округа от 08.02.2011 N А53-8324/2010 суд отметил, что срок направления требования, установленный ст. 70 НК РФ, не является пресекательным, и законодательство о налогах и сборах не содержит последствий его несоблюдения, а потому само по себе нарушение налоговым органом срока направления требования не является основанием для признания требования недействительным.

В Постановлении ФАС Северо-Кавказского округа от 25.01.2011 N А53-12791/2010 судом отмечено, что срок, предусмотренный п. 2 ст. 88 НК РФ, не является пресекательным, поэтому его несоблюдение не препятствует выявлению фактов неуплаты налога и принятию мер по его взысканию в пределах сроков принудительного взыскания и не может являться основанием для признания незаконными действий налогового органа по проведению мероприятий налогового контроля и принятию решения по итогам рассмотрения материалов проверки.

В Постановлении ФАС Дальневосточного округа от 21.01.2011 N Ф03-8627/2010 отказывая в признании незаконным бездействия налогового органа, связанного с неотражением в лицевом счете налогоплательщика уменьшения налога на прибыль, и обязанности устранить допущенные нарушения, арбитражный суд исходил из того, что лицевой счет, который ведет налоговый орган, является формой внутреннего контроля, осуществляемого им во исполнение ведомственных документов, что следует из Рекомендаций по порядку ведения в налоговых органах карточек лицевых счетов налогоплательщиков, плательщиков сборов и налоговых агентов (утв. Приказом МНС России от 05.08.2002 N БГ-3-10/411). Наличие в документах внутриведомственного учета сведений о налоговых платежах, суммах недоимки и

задолженности по пеням и штрафам само по себе не нарушает прав и законных интересов налогоплательщика.

В Постановлении ФАС Волго-Вятского округа от 11.01.2011 N А11-3390/2009 суд указал, что пропуск пресекающего срока, установленного ст. 292 АПК РФ для обжалования судебных актов в порядке надзора, влечет утрату права на обращение в суд о пересмотре вступившего в законную силу решения суда по вновь открывшимся обстоятельствам.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

Общество оценивает риск не продления действия лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) как незначительный.

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

Риск возможной ответственности Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ, рассматривается как незначительный.

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

Риск, связанный с возможностью потери потребителей отсутствует в связи с отсутствием потребителей оборот, с которыми составляет более 10% от балансовой выручки продажи продукции (работ, услуг).

Риски потери активов в результате порчи имущества

Данные риски включают в себя риски вывода объектов энергетики филиалов ОАО "ТГК-9" из рабочего состояния и порчи имущества в результате террористических актов и стихийных бедствий в регионах. Для снижения этих рисков проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности персонала и производства, организуется защита от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противопожарные и противопожарные тренировки персонала. Совместно с правоохранительными органами организуются проверочные рейды и мероприятия по предупреждению хищений.

Риски, связанные со сбытовой деятельностью Общества

Данные риски включают в себя:

- риски, связанные со снижением темпов ввода жилья, а также увеличением процента ветхого и аварийного жилищного фонда;
- риски, связанные со снижением платежеспособности контрагентов;
- риски, связанные с ростом дебиторской задолженности, в связи с задержкой управляющими компаниями собранных денежных средств на собственных счетах.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "ТГК-9"*

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

Наименования таких юридических лиц:

Фирменное наименование Эмитента является схожим с наименованиями других юридических лиц, созданных в рамках реализации «Концепции Стратегии РАО «ЕЭС России» на 2005-2008 гг. «5+5», принятой Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003 г.: ОАО «ТГК-1», ОАО «ТГК-2», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-5», ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-11», ОАО «ТГК-14».

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Каждая территориальная генерирующая компания имеет свой порядковый номер, Эмитент

*просит особое внимание уделять численной составляющей сокращенных фирменных наименований таких обществ.
Эмитент в официальных договорах и документах для собственной идентификации использует место нахождения, ИНН и/или ОГРН.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1045900550024*

Дата регистрации: *09.12.2004*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Свердловскому району г. Перми*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

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

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации - 09 декабря 2004 г. – до конца 1 квартала 2011 года составляет 6 лет 3 месяца.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

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

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» создано в ходе реформирования российской энергетической отрасли.

ОАО «ТГК-9» было зарегистрировано 09 декабря 2004 года и приступило к операционной деятельности 1 апреля 2005 года в день, когда произошла реорганизация ОАО «Пермэнерго» и ОАО «Свердловэнерго» путем выделения ряда компаний по видам деятельности (генерация, сбыт энергии, сетевое хозяйство).

ОАО «ТГК-9» первоначально на правах аренды использовало генерирующие мощности компаний, выделившихся из региональных АО-энерго (ОАО «Пермская генерирующая компания», ОАО «Свердловская генерирующая компания»).

1 мая 2006 года к ОАО «ТГК-9» были присоединены ОАО «Пермская генерирующая компания» и ОАО «Свердловская генерирующая компания».

1 февраля 2007 года к ОАО «ТГК-9» была присоединена ОАО «Коми региональная генерирующая компания» - ОАО «ТГК-9» завершило формирование своей целевой структуры.

1 июля 2008 года ОАО «ТГК-9» было реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-9 Холдинг». В результате завершающей реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» акции целевых обществ были распределены среди всех акционеров ОАО РАО «ЕЭС России». ОАО «ТГК-9 Холдинг» было присоединено к ОАО «ТГК-9» одновременно с выделением из ОАО РАО «ЕЭС России». Принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России» 11,73% акции ОАО «ТГК-9» были также распределены среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

28 декабря 2007 года ОАО РАО «ЕЭС России» завершило сделку по продаже 33,94%-ного пакета акций ОАО «ТГК-9», принадлежащих ОАО «РАО «ЕЭС России» и приходящихся на долю государства. В результате доля РАО «ЕЭС России» в уставном капитале ТГК-9 снизилась с 50,05% до 16,11%. Покупателем выступило ООО «КЭС-Холдинг».

29 февраля 2008 года ОАО «ТГК-9» завершило размещение эмиссии дополнительных акций. Общество разместило по открытой подписке 2 126 558 801 497 и 663/801 (Два триллиона сто двадцать шесть миллиардов пятьсот пятьдесят восемь миллионов восемьсот одна тысяча четыреста девяносто семь целых и 663/801 дробных) акций номинальной стоимостью 0,003 (Ноль целых три тысячных) рубля каждая. ООО «КЭС-Холдинг» приобрело 2 124 724 351 843 (Два триллиона сто двадцать четыре миллиарда семьсот двадцать четыре миллиона триста пятьдесят одна тысяча восемьсот сорок три) акций по цене 0,00801 (Ноль целых восемьсот одна стотысячная) рублей за одну акцию на общую сумму 17 019 042 058 (Семнадцать миллиардов девятнадцать миллионов сорок две тысячи пятьдесят восемь) рублей 26 копеек, что составляет примерно 99,99% от общего объема фактически размещенных акций дополнительного выпуска и примерно 27,15% от увеличенного уставного капитала ОАО «ТГК-9». Еще 1 834 449 654 целых 663/801 (Один миллиард восемьсот тридцать четыре миллиона четыреста сорок девять тысяч

шестьсот пятьдесят четыре целых 663/801 дробных) акций на сумму 14 693 941 (Четырнадцать миллионов шестьсот девяносто три тысячи девятьсот сорок один) рубль 73 копейки было размещено в результате осуществления преимущественного права акционеров ОАО «ТГК-9». 11 марта 2008 года внеочередное общее собрание акционеров ОАО «ТГК-9» приняло решение передать полномочия единоличного исполнительного органа компании управляющей организации – Закрытому акционерному обществу «Комплексные энергетические системы» с момента вступления в силу соответствующего договора.

30 июня 2010 г. состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «ТГК-9». Акционеры утвердили годовой отчет и бухгалтерскую отчетность Общества, избрали Совет директоров и ревизионную комиссию Общества, утвердили Устав в новой редакции.

В соответствии с Уставом основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом.

Миссия эмитента: достижение конкурентоспособности в условиях рынка при надежном и бесперебойном энергоснабжении добросовестных потребителей.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

143421 Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн" стр. 3

Адрес для направления корреспонденции

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

Телефон: *(342) 243-73-59*

Факс: *(342) 243-66-48*

Адрес электронной почты: *mail@tgc-9.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.tgc-9.ru*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Уральский территориальный корпоративный отдел ЗАО "КЭС"*

Место нахождения подразделения: *614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48*

Телефон: *(342) 243-77-00*

Факс: *(342) 243-70-31*

Адрес электронной почты: *N.Zhuikova@ies-holding.com*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.tgc-9.ru*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5904119383

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Свердловский"*

Место нахождения: *г. Екатеринбург, пр. Ленина, 38*

Дата открытия: *25.05.2009*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Родин Павел Валерьевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Пермский"*

Место нахождения: г. *Пермь*, ул. *П.Осипенко*, 41 а

Дата открытия: 25.05.2009

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Мальцев Алексей Борисович*

Срок действия доверенности: 31.12.2011

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Коми"*

Место нахождения: г. *Сыктывкар*, ул. *Сысольское шоссе*, 94

Дата открытия: 25.05.2009

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Цешковский Юрий Анатольевич*

Срок действия доверенности: 31.12.2011

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Комителосбыт"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Коми*, г. *Сыктывкар*, ул. *Юхнина*, дом 19

Дата открытия: 22.10.2007

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Морозова Любовь Анатольевна*

Срок действия доверенности: 31.12.2011

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Екатеринбургский"*

Место нахождения: г. *Екатеринбург*, пр. *Ленина*, 38

Дата открытия: 02.07.2007

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Ефимов Сергей Юрьевич*

Срок действия доверенности: 31.12.2011

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Пермские тепловые сети"*

Место нахождения: г. *Пермь*, ул. *П.Осипенко*, 41а

Дата открытия: 24.01.2005

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Афлатонов Олег Робертович*

Срок действия доверенности: 31.12.2011

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Инженерно-технический центр Свердловской области"*

Место нахождения: г. *Екатеринбург*, ул. *Красноармейская*, 4 "б"

Дата открытия: 09.06.2005

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Семенов Андрей Александрович*

Срок действия доверенности: 31.12.2011

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Инженерно-технический центр Пермского края"*

Место нахождения: г. *Пермь*, ул. *Чернышевского*, 11 "а"

Дата открытия: 09.06.2005

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Кантер Григорий Вениаминович*
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Пермский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов"*
Место нахождения: *г. Пермь, Комсомольский проспект, 48*
Дата открытия: *27.12.2010*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Колбин Александр Викторович*
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Екатеринбургский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов"*
Место нахождения: *г. Екатеринбург, пр. Ленина, 38*
Дата открытия: *27.12.2010*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Бегалов Денис Владимирович*
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

Полное наименование: *Филиал ОАО "ТГК-9" "Академический филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов"*
Место нахождения: *г. Екатеринбург, пр. Ленина, 38*
Дата открытия: *27.12.2010*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Бегалов Денис Владимирович*
Срок действия доверенности: *31.12.2011*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
40.10.2
40.10.3
40.10.41
40.10.4
40.30.11
40.30.2
40.30.3
51.56.4
63.12.21
45.21.6
63.40
90.00.2
64.20.11

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *электрическая энергия*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	13 736 150	15 971 268	21 217 808	16 965 181	20 547 687	5 670 814
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	46.7	48.1	50.7	41.6	44.6	36.4

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

В 2007 году рост выручки от продажи электроэнергии (мощности) по сравнению с 2006 годом, в основном, обусловлен увеличением тарифов с 01.01.2007 г.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом, кроме повышения тарифов на электроэнергию (мощность), увеличение выручки связано с ростом объемов купли-продажи электроэнергии на конкурентном секторе оптового рынка.

В 2009 году по сравнению с 2008 годом по электроэнергии отмечается снижение выручки, что связано со снижением объемов купли-продажи электроэнергии на конкурентном секторе оптового рынка.

В 2010 году по сравнению с 2009 годом, рост выручки по электроэнергии, в основном, связан с увеличением доли продаж электроэнергии на конкурентном секторе оптового рынка с более высокими ценами по сравнению с регулируемым сектором в связи с либерализацией оптового рынка с 30% в 1 полугодии 2009 года до 60% в 1 полугодии 2010 года и с 50% во 2 полугодии 2009 года до 80% во 2 полугодии 2010 года.

Увеличение выручки по электроэнергии на 10,3% в 1 квартале 2011 года по сравнению с 1 кварталом 2010 года обусловлено:

- увеличением доли продаж электроэнергии на конкурентном секторе оптового рынка с более высокими ценами по сравнению с регулируемым сектором в связи с либерализацией оптового рынка с 60% в 1 квартале 2010 года до 100% в 1 квартале 2011 года;
- ростом цен на конкурентном секторе оптового рынка электроэнергии;

Наименование вида продукции (работ, услуг): *тепловая энергия*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	14 456 498	15 925 297	19 000 849	22 157 600	23 715 704	9 331 617
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	49.1	47.9	45.4	54.3	51.5	59.9

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

В 2007 году рост выручки от продажи теплоэнергии по сравнению с 2006 годом, в основном, обусловлен увеличением тарифов с 01.01.2007 г.

Кроме того, изменился состав генерирующих мощностей – с 01.01.2007 г. прекращены договоры аренды генерирующего оборудования Камской и Воткинской ГЭС, что привело к снижению выработки электроэнергии.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом, увеличение выручки от продажи теплоэнергии обусловлено, в основном, повышением тарифов на теплоэнергию с 01.01.2008 г.

В 2009 году по сравнению с 2008 годом, рост выручки по теплоэнергии, в основном, обусловлен увеличением тарифов с 01.01.2009 г.

В 2010 году по сравнению с 2009 годом, рост выручки по теплоэнергии, в основном, обусловлен увеличением тарифов с 01.01.2010 г., утвержденных регулируемыми органами регионов деятельности ОАО «ТГК-9».

Снижение выручки по тепловой энергии на 0,8 % в 1 квартале 2011года по сравнению с 1 кварталом 2010 года обусловлено снижением полезного отпуска в связи с высокой температурой наружного воздуха.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Производственная деятельность эмитента имеет сезонный характер. Объем производства и реализации электрической и тепловой энергии в зимний период (4 квартал и 1 квартал) превышает объемы летнего периода (2 и 3 кварталы).

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010	2011, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1.67	0.8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5.87	3.1
Топливо, %	52.11	64.3
Энергия, %	16.6	13
Затраты на оплату труда, %	6.21	5.3
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0.35	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	1.4	1.8
Амортизация основных средств, %	3.76	2.7
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.1	1
Прочие затраты (пояснить)	10.93	7.7
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %	0.01	
представительские расходы, %		
иное, %	10.92	7.7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	106.17	117.3

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

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

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

Структура себестоимости рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, который ведется в соответствии с Учетной политикой Общества.

Проценты по кредитам к уплате учитываются в составе прочих расходов.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2010 г.

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КЭС-Трейдинг"*

Место нахождения: *614039, г. Пермь, ул. Сибирская, 67*

ИНН: *7727531776*

ОГРН: *1057746034807*

Доля в общем объеме поставок, %: *13.85*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Региональная компания по реализации газа в Республике Коми"*

Место нахождения: *169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д.1А*

ИНН: *1102025359*

ОГРН: *1021100730408*

Доля в общем объеме поставок, %: *12.4*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Уралсвергаз - независимая газовая компания"*

Место нахождения: *620141, г. Екатеринбург, ул. Артинская, д.15*

ИНН: *6604008860*

ОГРН: *1026600666432*

Доля в общем объеме поставок, %: *42.59*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пермрегионгаз"*

Место нахождения: *614990, г. Пермь, ул. Коммунистическая, 54*

ИНН: *5948022406*

ОГРН: *1025902403196*

Доля в общем объеме поставок, %: *29.91*

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

<i>Наименование продукции (работ, услуг)</i>	<i>Изменение цены</i>	
	<i>Средневзвешенная цена за 1 тнт в 2009г., в руб. (без НДС)</i>	<i>Средневзвешенная цена за 1 тнт в 2010г., в руб. (без НДС)</i>
<i>Газ природный</i>	<i>1976,47</i>	<i>2359,62</i>
<i>Газ местных месторождений</i>	<i>1849,68</i>	<i>2160,66</i>
<i>Уголь</i>	<i>780,31</i>	<i>921,06</i>
<i>Мазут</i>	<i>7676,27</i>	<i>9932,49</i>

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

Импортные поставки отсутствуют

За отчетный квартал

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Уралсевгаз - независимая газовая компания"*

Место нахождения: *620141, г. Екатеринбург, ул. Артинская, д.15*

ИНН: *6604008860*

ОГРН: *1026600666432*

Доля в общем объеме поставок, %: *43.98*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пермрегионгаз"*

Место нахождения: *614990, г. Пермь, ул. Коммунистическая, 54*

ИНН: *5948022406*

ОГРН: *1025902403196*

Доля в общем объеме поставок, %: *30.75*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КЭС-Трейдинг"*

Место нахождения: *614039, г. Пермь, ул. Сибирская, 67*

ИНН: *7727531776*

ОГРН: *1057746034807*

Доля в общем объеме поставок, %: *12.5*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Региональная компания по реализации газа в Республике Коми"*

Место нахождения: *169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д.1А*

ИНН: *1102025359*

ОГРН: *1021100730408*

Доля в общем объеме поставок, %: *10.81*

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

Наименование продукции (работ, услуг)	Изменение цены	
	Средневзвешенная цена за 1 тнт в 1 кв. 2010г., в руб. (без НДС)	Средневзвешенная цена за 1 тнт в 1 кв. 2011г., в руб. (без НДС)
Газ природный	2358,15	2687,71
Газ местных месторождений	2203,03	2173,195
Уголь	865,54	985,86
Мазут	10101,32	10820,75

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

ОАО «ТГК-9» осуществляет свою деятельность на трех территориях (субъектах) РФ: Пермском крае, Свердловской области и Республике Коми.

Рынок электроэнергии и мощности:

Пермский край и Свердловская область:

С 1 января 2006 года ОАО «ТГК-9» стало самостоятельным субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭ). С января по август 2006 года станции ОАО «ТГК-9», расположенные в Пермском крае и Свердловской области, работали на оптовом рынке в рамках модели рынка «5-15», то есть осуществляли сбыт всей произведенной электроэнергии (мощности) на трех секторах оптового рынка:

- 1. Регулируемый сектор (РС) – продажа электроэнергии с учетом оплаты 85% установленной мощности по утвержденным ФСТ РФ тарифам;*
- 2. Сектор свободной торговли (ССТ) – продажа электроэнергии в объеме до 15% установленной мощности по свободным нерегулируемым ценам;*
- 3. Балансирующий сегмент оптового рынка (БС) – продажа (покупка) электроэнергии в объеме отклонений фактических режимов работы генерации от плановых значений по свободным ценам с учетом тарифов регулируемого сектора, а также с учетом видов и направлений инициатив отклонений.*

Преимуществом данной модели являлся свободный выбор сектора оптового рынка (регулируемого или сектора свободной торговли), в котором работать было экономически целесообразнее.

Недостатком – рост тарифно-стоимостного небаланса регулируемого сектора.

С 01.09.2006 г., в соответствии с Постановлением Правительства России от 31.08.2006 г. № 529, начал функционировать НОРЭМ – новый оптовый рынок электроэнергии (мощности). В соответствии с новыми правилами станции ОАО «ТГК-9» работают на трех рынках по Пермскому краю и Свердловской области по двум видам товара – электроэнергия и мощность:

- 1. Рынок регулируемых договоров (РД) – продажа электроэнергии и 100% установленной мощности. Расчеты ведутся по регулируемым тарифам на электроэнергию и мощность.*
 - 2. Рынок на сутки вперед (РСВ) – покупка/продажа объемов электроэнергии недостающих/превышающих объемы РД по конкурентным ценам;*
 - 3. Балансирующий рынок (БР) – покупка/продажа электроэнергии в объеме отклонений по конкурентным ценам на балансирование системы с учетом небаланса БР.*
- Преимуществом данной модели является определение постоянных партнеров-потребителей для генерирующих компаний через систему РД и их обязательства по оплате электроэнергии и мощности. Такая определенность приводит к прекращению процесса накопления «тарифно-стоимостного небаланса» в регулируемом рынке или другими словами, неоплачиваемого потребления электроэнергии. Кроме того, либерализация рынка позволила продавать на РСВ по конкурентным ценам свободные объемы электроэнергии, либо заключать свободные*

двусторонние договоры (СДД), получая дополнительный доход.

Недостатком – привязка потребителей с низкой платежной дисциплиной, в 1 квартале 2011 года их доля составила 7,1% (63,4 млн. руб.) от общей привязки по РД.

Невыполнение станциями заданного Системным оператором графика выработки электроэнергии и норматива собственного потребления приводит к появлению отклонений и дополнительным сделкам на БР. Эти риски для тепловых станций определяются прямой зависимостью выработки электроэнергии от температуры наружного воздуха, нагрузки потребителей тепла и т.д.

С июля 2008 г. запустился рынок мощности.

В рамках которого с 1 января 2010 года 30% мощности реализуется через РД по тарифам ФСТ РФ, а остальная часть посредством:

- по результатам Конкурентного отбора мощности (КОМ), где равновесная цена рассчитывается на основе заявок поставщиков с учетом коэффициента сезонности;
 - внебиржевых Свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМвб);
 - биржевых Свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМб);
- С 1 января 2011 года генераторам оплачивается фактически поставленная мощность, 25-30 % которой реализуется через РД по тарифам ФСТ РФ для населения, а остальная часть:
- по результатам Конкурентного отбора мощности (КОМ), где равновесная цена определена в результате конкурентного отбора на год с учетом коэффициента сезонности;
 - внебиржевых/биржевых Свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМвб/СДМ);
 - по договорам купли-продажи (поставки) мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
 - по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) в соответствии с инвестиционной программой

Стоимость мощности проданной ОАО «ТГК-9» по результатам КОМ за 1 квартал составила 604,1 млн. руб. (без НДС), по СДМ – 3,6 млн. руб.

Республика Коми:

01.10.2005 г. ОАО «ТГК-9» были взяты в аренду станции Республики Коми. Электроэнергия (мощность), выработанная этими станциями, продавалась на розничном рынке ОАО «Коми энергосбытовая компания» по модели «одного окна» и оплачивалась по одноставочному тарифу, установленному Службой Республики Коми по тарифам.

С 01.09.2006 г. ОАО «Коми энергосбытовая компания» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Республики Коми. ОАО «Коми энергосбытовая компания» имеет возможность приобретать электроэнергию как на оптовом рынке электроэнергии, так и на розничном рынке у ОАО «ТГК-9» и блок – станции ОАО «МБП Сыктывкарский ЛПК».

В силу низкой развитости сетевой инфраструктуры переток из энергосистемы республики Коми в смежные энергосистемы незначителен (в среднем не более 5% от общего объема производства электроэнергии на территории региона). Таким образом, спрос на электроэнергию в регионе удовлетворяется электростанциями, расположенными на его территории.

Самостоятельный выход генерации ОАО «ТГК-9» в Республике Коми на оптовый рынок первой неценовой зоны осуществился с 01.01.2007 г.

Рынок тепловой энергии.

Пермский край.

На территории Пермского края ОАО «ТГК-9» осуществляет свою деятельность в четырех административных районах:

Губахинский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 48% рынка тепловой энергии в узле, основными потребителями являются: ОАО «Губахинский КОКС», потребители коммунального сектора. Основным конкурентом на данной территории является промышленное предприятие ОАО «Метафракс».

Березниковский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 53% рынка тепловой энергии в узле, основными потребителями являются: ОАО «Уралкалий», «Ависма» филиал ОАО Корпорации «ВСМПО-Ависма», ОАО «БСЗ», потребители коммунального сектора. Основные конкуренты (собственное потребление): котельные промышленных предприятий ОАО «Уралкалий», ОАО «Азот», ООО «Сода-Хлорат».

Пермский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 46% рынка тепловой энергии в узле, основными потребителями являются: ООО «Пермская сетевая компания», обеспечивающее коммунальный сектор города, а также промышленные потребители: ООО «Лукойл-ПНОС», ОАО «Энергетик-

ПМ», ОАО ПАО «Инкар», ОАО «Камкабель», ОАО «ЦБК «Кама», ГПОП «КБФ «Гознак», ОАО «Галоген». Основные конкуренты в коммунальном секторе: ООО «ЛГЭС», ООО «ЛТЭК», ООО «Тепло-М». Основные конкуренты - котельные промышленных предприятий (собственное потребление): ОАО «Сибур-Нефтехим», ОАО «Минеральные удобрения», ООО «Лукойл-Плюс». Чайковский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 45% рынка тепловой энергии, основные потребители: оптовый покупатель-перепродавец ООО «Пермская сетевая компания», обеспечивающее коммунальный сектор города, а также промышленный потребитель ОАО «Уралоргсинтез». Основные конкуренты: котельные промышленных предприятий (собственные нужды) ОАО «Уралоргсинтез», ООО «Газпром трансгаз Чайковский», ООО «Текстиль-энергия» (собственные нужды и теплофикация м/р «Заря»).

Свердловская область.

На территории Свердловской области ОАО «ТГК-9» осуществляет свою деятельность в шести административных районах:

Каменск – Уральский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 65% рынка тепловой энергии, основные потребители: ОАО «КУМЗ», ОАО «УАЗ-СУАЛ», потребители коммунального сектора. Основные конкуренты: ОАО «СинТЗ», ООО «РТК».

Красноуральский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 95% рынка тепловой энергии, основные потребители: ОАО «БАЗ-СУАЛ», потребители коммунального сектора. Основными конкурентами являются небольшие котельные промышленных предприятий, вырабатывающие тепловую энергию для собственных нужд: котельная ООО «Богословский кирпичный завод» (структура «БАЗ»), котельная очистных сооружений «БАЗ», котельная ООО «Тюменьтрансгаз», ОАО «БРУ», а также муниципальные котельные.

Качканарский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 76% рынка тепловой энергии, основные потребители: ООО «СТК», обеспечивающее потребителей коммунального сектора, а также крупный промышленный потребитель ОАО ГОК «Ванадий». Основной конкурент: ОАО ГОК «Ванадий» (собственное потребление).

Нижегородский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 88% рынка тепловой энергии, основные потребители: ООО «СТК», обеспечивающее потребителей коммунального сектора, а также крупный промышленный потребитель ФГУП «Электрохимприбор». Основные конкуренты: ФГУП «Электрохимприбор» (ЗАТО «Лесной») - собственное потребление, муниципальная котельная (ЗАТО «Лесной»).

Первоуральский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 71% рынка тепловой энергии, основные потребители: ООО «СТК», обеспечивающее потребителей коммунального сектора, а также промышленные потребители: ОАО «ПНТЗ», ЗАО «Русский хром 1915», ОАО «Полипласт-Уралсиб». Основными конкурентами являются котельные промышленных предприятий, вырабатывающие тепловую энергию для собственных нужд: ОАО «ПНТЗ», котельные заводов ОАО «ЗМК» и ОАО «Динур», а также ряд котельных, отапливающих поселки.

Екатеринбургский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 64% рынка тепловой энергии, основные потребители: коммунальный сектор города. Основные конкуренты: СУГРЭС (ОГК-5), ЕМУП «Академэнерго», УГТУ-УПИ, ОАО «РТИ».

Республика Коми

В Республике Коми доля промышленных потребителей сравнительно невысока. Основными потребителями в республике Коми является сектор ЖКХ, бюджетные организации и другие энергоснабжающие организации (оптовые покупатели-перепродавцы).

На территории Республики Коми ОАО «ТГК-9» осуществляет свою деятельность в пяти административных районах:

Сыктывкарский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 23% рынка тепловой энергии, основные потребители: потребители коммунального сектора, бюджетные организации, промышленные потребители: ООО «Сыктывкарский ЛВЗ», ОАО «Молокозавод «Сыктывкарский». Основные конкуренты: муниципальные котельные ООО «Тепловая компания», а также промышленные предприятия (собственное потребление и теплофикация близлежащих поселков): ТЭЦ «Монди-СЛПК», ОАО «Комитекс», ОАО «Пригородный».

Воркутинский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 62% рынка тепловой энергии, основные потребители: оптовый покупатель-перепродавец ООО «Тепловые сети Воркуты», обеспечивающее потребителей коммунального сектора, бюджетные организации.

Промышленный потребитель ОАО «Воркутауголь». Основные конкуренты: котельные МУП «Воркутинские тепловые сети», котельная «Шахта комсомольская» (ОАО «Воркутауголь»).

Ухтинский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 41% рынка тепловой энергии, основные потребители: потребители коммунального сектора, бюджетные организации, промышленный потребитель: ОАО «Лукойл-Ухтанефтепереработка». Основные конкуренты: промышленные предприятия, вырабатывающие теплоэнергию для собственного потребления: ОАО «Лукойл-

Ухтанефтепереработка», ОАО «Лукойл-Ухтанефтегаз», ООО «Севергазпром», ОАО «ЗСМК». Итинский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 50% рынка тепловой энергии, основные потребители: потребители коммунального сектора, бюджетные организации, промышленный потребитель: ОАО «Завод ЖБИ». Основные конкуренты: котельные ОАО «Районная котельная №1» и котельные ООО «Итинская тепловая компания».

Сосногорский тепловой узел – ОАО «ТГК-9» 59% рынка тепловой энергии, основные потребители: потребители коммунального сектора, бюджетные организации, промышленный потребитель: ООО «Севергазпром». Основной конкурент ОАО «РЖД» (собственные нужды).

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

Риск потери доли потребителей Пермэнергосбыт и Свердловэнергосбыт в объемах РД пропорционален росту процента либерализации оптового рынка электроэнергии, который в 4 квартале 2007 г. составил 10%, с января 2008 г. - 15%, с июля 2008 г. – 25%, с января 2009 г. – 30%, с июля 2009 г. – 50%, с января 2010 г. – 60%, с июля 2010 г. – 80%, а с января 2011 г. – 100%.

Либерализация рынка не касается населения, население оплачивает электроэнергию по тарифу, установленному Федеральной службой по тарифам РФ

Заключение Свободных двусторонних договоров с потребителями позволит получить дополнительную прибыль от продажи электроэнергии на РСВ.

К негативным тенденциям, которые могут существенно повлиять на сбытовую деятельность компании можно отнести следующие:

- развитие генерирующих источников промышленными потребителями (для собственного обеспечения);

- развитие индивидуальных генерирующих источников в коммунальном секторе (крышные котельные и т.д.);

- рост применения установок децентрализованного теплоснабжения в районах новой застройки.

Для снижения вероятности наступления данных факторов осуществляется работа с крупными промышленными предприятиями в разрезе заключения долгосрочных договоров на поставку тепловой энергии. Совместно с администрациями городов и районов разрабатываются мероприятия, направленные на оптимизацию теплоснабжения муниципальных образований.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

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

Номер: *ВП-00-012144 (ЖКНСХ)*

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

Дата выдачи: *16.11.2010*

Дата окончания действия: *16.11.2015*

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

Номер: *ЭХ-00-005825 (ЖНХ)*

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

Дата выдачи: *12.03.2010*

Дата окончания действия: *12.03.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Минэкономразвития. Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии*

Номер: *59-00004Г*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление геодезической деятельности*

Дата выдачи: *19.11.2010*

Дата окончания действия: *19.11.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство по техническому*

регулированию и метрологии

Номер: **007189-Р**

Наименование вида (видов) деятельности: *изготовление и ремонт средств измерения*

Дата выдачи: **02.02.2011**

Дата окончания действия: **02.02.2016**

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

Номер: **ОТ-00-008166(ОО)**

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

Дата выдачи: **07.12.2007**

Дата окончания действия: **07.12.2012**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер: **2/23519**

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

Дата выдачи: **08.02.2008**

Дата окончания действия: **08.02.2013**

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

Номер: **ДЭ-00-006362 (К)**

Наименование вида (видов) деятельности: *Проведение экспертизы промышленной безопасности (технических устройств применяемых на опасных производственных объектах)*

Дата выдачи: **04.04.2006**

Дата окончания действия: **04.04.2011**

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

Номер: **ПРД №5904460**

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

Дата выдачи: **02.03.2009**

Дата окончания действия: **02.03.2014**

Лицензии на использование ограничено оборотоспособных объектов, природных ресурсов у Эмитента отсутствуют.

Лицензии на осуществление банковских операций у Эмитента отсутствуют.

Лицензии на осуществление страховой деятельности у Эмитента отсутствуют.

Лицензии на осуществление деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг у Эмитента отсутствуют.

Лицензии на осуществление деятельности инвестиционного фонда у Эмитента отсутствуют. ОАО «ТГК-9» получены лицензии на виды деятельности в соответствии со ст.17 Федерального Закона от 08.08.2001 № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (с последующими изменениями и дополнениями).

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

Срок действия лицензий – 2010 – 2015 гг. По окончании срока действия лицензии будут продлены по заявлению лицензиата в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, действительными на момент оформления процедуры продления (2010 – 2015 гг.).

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «Территориальная генерирующая компания №9» (далее – ОАО «ТГК-9») – мультипродуктовая энергетическая компания, осуществляющая генерацию и сбыт электрической и тепловой энергии, транспорт тепловой энергии на территории Республики Коми, Пермского края и Свердловской области.

Стратегическая цель ОАО «ТГК-9» - повышение рыночной стоимости и инвестиционной привлекательности компании.

В среднесрочной перспективе рост стоимости компании будет обеспечен за счет реализации комплексного подхода к управлению следующими видами деятельности:

- *производство тепловой энергии, как база для выработки конкурентоспособной электрической энергии в комбинированном цикле;*
- *производство электроэнергии, как основа для роста стоимости компании в большой емкости рынка и потенциально высокой доходности электроэнергии после либерализации оптового рынка электроэнергии (мощности).*

Бизнес ОАО «ТГК-9» будет ориентирован на потребности конкретных клиентов компании – потребителей тепловой и электрической энергии, преимущественно крупных промышленных предприятий.

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

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-9 Финанс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТГК-9 Финанс»*

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: *5904169680*

ОГРН: *1075904015934*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.1587*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.1587*

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

Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

- *доверительное управление имуществом;*
- *оказание консалтинговых услуг;*
- *осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством РФ;*
- *осуществление агентской деятельности;*
- *проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;*
- *капиталовложения в собственность;*
- *строительство зданий и сооружений;*
- *монтаж зданий и сооружений из сборных конструкций;*
- *руководство строительными проектами;*

- эксплуатация зданий и сооружений;
- внешнеэкономическая деятельность;
- торгово-закупочная деятельность;
- лизинг;
- автотранспортные услуги;
- медицинские услуги;
- услуги в сфере общественного питания;
- иные виды деятельности.

Эмитент, являясь единственным учредителем (участником) дочернего общества, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Норин Евгений Владимирович	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Свердловская теплоснабжающая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СТК"**

Место нахождения

620017 Россия, г. Екатеринбург, ул. Старых большевиков 4

ИНН: **6673162327**

ОГРН: **1076673010150**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.**

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- оказание коммунальных услуг юридическим и физическим лицам;
- производство, передача, поставка электрической и тепловой энергии;
- оказание услуг по реализации электрической, тепловой, газовой энергии юридическим и физическим лицам.

Эмитент, являясь единственным участником дочернего общества, имеет возможность

определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КЭС"*

Место нахождения: *143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Богословская ТЭЦ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Богословская ТЭЦ"*

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: *5904212449*

ОГРН: *1095904011037*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

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

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;*
- деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).*

Эмитент, являясь единственным участником дочернего общества, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КЭС"**

Место нахождения: **143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ново-Свердловская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ново-Свердловская ТЭЦ"**

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: **5904212431**

ОГРН: **1095904011026**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.**

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

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- **производство электрической и тепловой энергии;**
- **деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;**
- **деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).**

Эмитент, являясь единственным участником дочернего общества, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КЭС"**

Место нахождения: **143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Нижнетуриинская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Нижнетуриинская ГРЭС"**

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: **5904212495**

ОГРН: **1095904011081**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.**

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

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- **производство электрической и тепловой энергии;**
- **деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;**
- **деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).**

Эмитент, являясь единственным участником дочернего общества, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного

исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КЭС"*

Место нахождения: *143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Березниковские ТЭЦ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Березниковские ТЭЦ"*

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: *5904212505*

ОГРН: *1095904011114*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

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

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;*
- деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).*

Эмитент, являясь единственным участником дочернего общества, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КЭС"*

Место нахождения: *143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Воркутинские ТЭЦ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Воркутинские ТЭЦ"*

Место нахождения

169926 Россия, Республика Коми, г. Воркута, пгт. Северный

ИНН: *5904212488*

ОГРН: *1095904011070*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

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

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;

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

- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).

Эмитент, являясь единственным участником дочернего общества, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КЭС"*

Место нахождения: *143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Кизеловская ГРЭС-3"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Кизеловская ГРЭС-3"*

Место нахождения
614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48
ИНН: *5904212463*
ОГРН: *1095904011059*

Дочернее общество: *Да*
Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество признается дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

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

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;*
- деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).*

Эмитент, являясь единственным участником дочернего общества, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества
Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КЭС"*

Место нахождения: *143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пермская сетевая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ПСК"*

Место нахождения

614039 Россия, г. Пермь, Революции 31

ИНН: *5904176536*

ОГРН: *1075904022644*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- оказание коммунальных услуг юридическим и физическим лицам;*
- производство, передача, поставка электрической и тепловой энергии;*
- оказание услуг по реализации электрической, тепловой, газовой энергии юридическим и физическим лицам.*

Эмитент в силу преобладающего участия в уставном капитале дочернего общества имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КЭС"*

Место нахождения: *143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сбытовой холдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сбытовой холдинг"*

Место нахождения

143421 Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн" стр. 3

ИНН: 5024106647

ОГРН: 1095024005560

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество признаётся дочерним и зависимым, так как Эмитент, в силу преобладающего участия в уставном капитале данного общества, имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

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

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

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

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

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);

- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам).

Эмитент, являясь единственным участником дочернего общества, имеет возможность определять решения, принимаемые обществом и участвовать в распределении прибыли общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Оже Наталия Александровна (председатель)	1974	0	0
Костюнина Юлия Владимировна	1978	0	0
Лопаткина Светлана Александровна	1978	0	0
Мотякин Андрей Евгеньевич	1971	0	0
Сорокин Дмитрий Олегович	1976	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мотякин Андрей Евгеньевич	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки и объекты природопользования	128 027	
Здания	5 932 486	563 515
Сооружения	6 556 954	1 576 234
Машины и оборудование	8 087 791	2 079 823
Транспортные средства	114 087	51 021
Производственный и хозяйственный инвентарь	57 085	39 297
Прочие	16 186	4 917
ИТОГО	20 892 616	4 314 807

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

Амортизация всех групп основных средств начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем ввода их в эксплуатацию.

Отчетная дата: **31.12.2010**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки и объекты природопользования	131 106	
Здания	5 936 803	602 909
Сооружения	6 556 954	1 698 397
Машины и оборудование	8 096 673	2 253 502
Транспортные средства	132 440	53 625
Производственный и хозяйственный инвентарь	57 028	41 239
Прочие	16 186	5 277
ИТОГО	20 927 190	4 654 949

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

Амортизация всех групп основных средств начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем ввода их в эксплуатацию.

Отчетная дата: **31.03.2011**

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

Планов по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств эмитент не имеет.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	29 427 359	33 231 702	41 863 271	40 800 719	46 064 392	15 572 293
Валовая прибыль	3 113 770	2 497 754	3 119 135	6 323 558	2 677 182	2 292 723
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	1 517 035	710 529	796 644	4 214 856	476 105	1 459 994
Рентабельность собственного капитала, %	9.07	3.83	3.28	10.6	1.18	3.49
Рентабельность активов, %	6.35	2.28	2.16	6.8	0.71	2.02
Коэффициент чистой прибыльности, %	5.2	2.1	1.9	10.3	1.03	9.38
Рентабельность продукции (продаж), %	8.9	7.5	7.5	15.5	5.81	14.72
Оборачиваемость капитала	1.75	1.72	1.13	0.89	0.77	0.25
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

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

За анализируемый период выручка имеет устойчивую положительную динамику. За период с 2006 года по 2010 год рост выручки составил 1,57 раза. Валовая прибыль за период с 2006 года по 2010 год снизилась в 1,16 раза.

Чистая прибыль – это конечный финансовый результат деятельности Эмитента за отчетный период. Она характеризует реальный прирост (наращение) собственного капитала организации. По итогам 2007 года снижение чистой прибыли составило по отношению к 2006 году 2,14 раза. По итогам 2008 года значение чистой прибыли по отношению к 2007 году увеличилось в 1,13 раза.

По итогам 2009 года по отношению к 2008 году произошло увеличение в 7,17 раза. По итогам 2010 года снижение чистой прибыли составило по отношению к 2009 году 8,85 раз.

Показатель рентабельности собственного капитала отражает эффективность использования собственного капитала – сколько рублей прибыли приносит каждый рубль вложенных собственных средств. За период с 2006 года по 2008 год значение данного показателя сократилось в 2,77 раза за счет более быстрого роста капитала и резервов по сравнению с ростом чистой прибыли. По итогам 2009 года значение показателя увеличилось в 3,24 раза и составило 10,6%. По итогам 2010 года значение показателя сократилось на 8,98 раз и составило 1,18%.

Рентабельность активов характеризует эффективность использования ресурсов и показывает, прибыль, полученную организацией на 1 рубль всех активов компании, т.е. характеризует эффективность вложения средств. Чем выше значение данного показателя, тем эффективнее используются на предприятии финансовые и иные ресурсы, тем устойчивее финансовое положение предприятия. За период с 2006 года по 2008 год значение данного показателя снизилось в 4,32 раза из-за более быстрого темпа роста активов по сравнению с ростом чистой прибыли Эмитента. Рост показателя за 2009 год в 3,15 раза, обусловлен ростом чистой прибыли Эмитента в 7 раз. Снижение показателя за 2010 год в 9,58 раз по сравнению с прошлым годом, из-за снижения чистой прибыли и роста активов.

Коэффициент чистой прибыльности отражает долю прибыли в общей выручке Эмитента. Значения показателя с 2006 года по 2009 год имеют тенденцию к увеличению, следовательно, деятельность Эмитента была прибыльной. Значения показателя за 2010 год снизилось 10 раз по сравнению с прошлым годом, за счет уменьшения чистой прибыли и увеличения выручки.

Рентабельность продаж характеризует эффективность операционной (производственно-хозяйственной) деятельности предприятия и показывает, сколько прибыли приносит один рубль выручки от реализации продукции. За период с 2006 по 2008 год значение данного показателя снизилось в 1,19 раза, в связи опережающим темпом роста выручки по сравнению с темпом роста валовой прибыли. По итогам 2009 года значение данного показателя увеличилось в 2,07 раза и составило 15,5%. По итогам 2010 года значение данного показателя увеличилось на 2,67 раза и составило 5,81%.

Показатель оборачиваемости капитала, рассчитанный как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств, показывает, какая сумма дохода получается на каждую единицу вложенных активов за исключением текущих обязательств и отражает, насколько эффективно менеджмент управляет активами. За период с 2006 года по 2010 год значение данного показателя снизилось на 44% за счет более быстрого роста балансовой стоимости активов (дополнительных эмиссией акций Эмитента), по сравнению с темпом роста выручки.

За весь анализируемый период Эмитент не имел непокрытого убытка, деятельность Эмитента является прибыльной, что свидетельствует об эффективности его деятельности.

Рентабельность собственного капитала на 31.03.2011 увеличилась на 2.03%, за счет роста чистой прибыли на 114% и снижения капитала на 11%.

Рентабельность активов на отчетную дату, увеличилась на 1.10%, из-за роста чистой прибыли на 114% и снижения активов на 2%.

Коэффициент чистой прибыльности на 31.03.2011 г., увеличился на 4.84% по сравнению с прошлым годом, за счет роста чистой прибыли на 778 820 тыс. руб. и увеличения выручки на 540 321 тыс. руб.

Рентабельность продукции (продаж) на отчетную дату, увеличилась на 1.37% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в связи с ростом прибыли от продаж на 14%.

Оборачиваемость капитала на 31.03.2011 г. снизилась на 0.03, за счет снижения активов(2%) и роста выручки(3.6%).

Значения суммы непокрытого убытка на отчетную дату, и значение соотношения непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, равны 0, т.к. в текущем отчетном периоде, суммы непокрытого убытка прошлых лет и текущего года, отсутствуют.

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

тыс. руб.

Наименование показателя	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Выручка всего, в т.ч.	29 427 359	33 231 702	41 863 271	40 800 719	46 064 392

Электроэнергия	13 736 150	15 971 268	21 217 808	16 965 181	20 547 687
Теплоэнергия	14 456 498	15 925 297	19 000 849	22 157 600	23 715 704
Прочие товары, работы, услуги	1 234 711	1 335 137	1 644 614	1 677 938	1 801 000

В 2007-08 гг. по сравнению с 2006г. увеличение выручки по электрической и тепловой энергии связано с изменением полезного отпуска и пересмотром тарифов на электрическую и тепловую энергию, утверждаемых Федеральной службой по тарифам и регулирующими органами регионов деятельности ОАО «ТГК-9».

Также на величину среднего тарифа по электрической энергии оказывает влияние конъюнктура свободной части оптового рынка электроэнергии и мощности, структура отпуска электроэнергии по секторам рынка и станциям.

На величину среднего тарифа по тепловой энергии оказывает влияние структура полезного отпуска по системам централизованного теплоснабжения (СЦТ), потребителям.

Для рассматриваемых периодов характерно влияние ценового фактора, связанного с пересмотром тарифов с 1 января 2007 г. и 1 января 2008 г., изменение состава генерирующих мощностей (окончание срока аренды Камской и Воткинской ГЭС), увеличение объемов купли-продажи электроэнергии на конкурентном секторе оптового рынка.

Снижение выручки по электрической энергии в 2009г. по сравнению с 2008г. связано с уменьшением объемов купли-продажи электроэнергии на конкурентном секторе оптового рынка. Так же для 2009г. характерно влияние ценового фактора, связанного с пересмотром тарифов с 1 января 2009г..

Увеличение выручки по электрической и тепловой энергии в 2010г. по сравнению с 2009г. связано с изменением полезного отпуска и пересмотром тарифов на электрическую и тепловую энергию, утверждаемых Федеральной службой по тарифам и регулирующими органами регионов деятельности ОАО «ТГК-9».

Также на величину среднего тарифа по электрической энергии оказывает влияние конъюнктура свободной части оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), структура отпуска электроэнергии по секторам рынка и по станциям.

На величину среднего тарифа по тепловой энергии оказывает влияние структура полезного отпуска по системам централизованного теплоснабжения (СЦТ).

Для рассматриваемых периодов характерно существенное влияние ценового фактора, связанного с пересмотром тарифов на теплоэнергию с 1 января 2010 г, ростом цен на электроэнергию на конкурентном секторе оптового рынка.

тыс. руб.

Наименование показателя	1 кв. 2010 г.	1 кв. 2011 г.	Δ, абс.
Выручка всего, в т.ч.	15 031 972	15 572 293	540 321
Электроэнергия	5 137 293	5 670 814	533 521
Теплоэнергия	9 409 208	9 331 617	-77 591
Прочие товары, работы, услуги	485 471	569 862	84 391

Изменение выручки по электрической и тепловой энергии связано с изменением полезного отпуска и пересмотром тарифов на электрическую и тепловую энергию, утверждаемых Федеральной службой по тарифам и регулирующими органами регионов деятельности ОАО «ТГК-9».

Также на величину среднего тарифа по электрической энергии оказывает влияние конъюнктура свободной части оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), структура отпуска электроэнергии по секторам рынка и по станциям.

На величину среднего тарифа по тепловой энергии оказывает влияние структура полезного отпуска по системам централизованного теплоснабжения (СЦТ).

Для рассматриваемых периодов характерно существенное влияние ценового фактора, связанного с пересмотром тарифов с 1 января 2010 г., ростом цен на электроэнергию на конкурентном секторе оптового рынка.

Степень влияния факторов на изменение выручки по электрической и тепловой энергии:

Наименование показателей	Электроэнергия	Теплоэнергия
Суммарное изменение выручки, в т.ч.:	533 521	-77 591
за счет изменения полезного отпуска	39 691	-270 562
за счет изменения средней цены	493 830	192 971

В части выручки по электрической энергии наибольшее влияние имеет фактор роста тарифов на электроэнергию в результате пересмотра с 1 января 2011 г. и рост цен на свободном рынке. В части выручки по тепловой энергии основное влияние оказал фактор снижения полезного отпуска теплоэнергии в связи с более высокой температурой наружного воздуха.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	2 675 879	-1 335 619	13 839 240	13 661 153	4 189 935	5 759 580
Индекс постоянного актива	0.85	1.09	0.62	0.66	0.94	0.91
Коэффициент текущей ликвидности	1.4	0.93	1.83	2.22	2.89	3.28
Коэффициент быстрой ликвидности	1.03	0.73	1.7	2.09	2.73	3.12
Коэффициент автономии собственных средств	0.7	0.6	0.66	0.64	0.56	0.58

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

Собственные оборотные средства - величина, на которую общая сумма оборотных средств обычно превышает сумму внеоборотных активов. Собственные оборотные средства по итогам 2006 года увеличились до 2 657 879 тыс. руб. в связи с ростом капитала Общества, связанным с присоединением к ОАО «ТГК-9» 01.05.2006 ОАО «Пермская генерирующая компания» и ОАО «Свердловская генерирующая компания». Отрицательная величина данного показателя в 2007 году свидетельствует о том, что в силу недостаточности собственных средств, Эмитент вынужден был прибегать к привлечению заемного капитала для финансирования внеоборотных средств. В 2008 году данный показатель имеет положительную величину. Значительный рост собственных оборотных средств по итогам 2008 года по сравнению с 2007 годом обусловлен значительным увеличением капитала Общества (в результате дополнительных эмиссий акций Эмитента). По итогам 2009 года значение данного показателя уменьшилось на 1,3%. По итогам 2010 года значение данного показателя уменьшилось на 69% и составило 4 189 935 тыс. руб., только ввиду увеличения внеоборотных активов (перераспределение финансовых вложений из краткосрочных вложений в долгосрочные).

Индекс постоянного актива отражает отношение внеоборотных активов и средств, отвлеченных в долгосрочную дебиторскую задолженность, к собственным средствам. Рекомендуемое значение данного показателя должно быть меньше или равно 0,9. Следует отметить, что по итогам 2006 и 2008 годов данный показатель находится в пределах рекомендуемого значения. Индекс постоянного актива в 2006 году уменьшился на 24,11% по сравнению с предыдущим отчетным периодом, в 2008 году данный показатель сократился на 43,64% в результате более быстрого темпа роста собственного капитала (дополнительные эмиссии акций Эмитента) по сравнению с темпом роста внеоборотных активов. По итогам 2009 года значение данного показателя уменьшилось на 6,06% и составило 0,66. По итогам 2010 года значение данного показателя увеличилось на 42,65% и составило 0,94.

Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств (в частности, кредиторской задолженности). Нормальное значение коэффициента текущей ликвидности больше 1 означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности должны покрывать текущие долги. Обычно считается, что для большинства предприятий коэффициент текущей ликвидности должен быть на уровне 2. Значение

показателя может значительно варьировать по отраслям и видам деятельности. В течение 2006 и 2008 годов значения данного коэффициента близки к рекомендуемому значению. По итогам 2009 года по отношению к 2008 году значение данного показателя увеличилось в 26,83 раза, и составил 2,22. По итогам 2010 года по отношению к 2009 году значение данного показателя увеличилось и составил 2,89.

Коэффициент быстрой ликвидности – отношение наиболее ликвидных активов компании и дебиторской задолженности к текущим обязательствам. Этот коэффициент отражает платежные возможности предприятия для своевременного и быстрого погашения своей задолженности. Оптимальное значение данного показателя находится в пределах 0,8-1,0. Следует отметить, что коэффициент быстрой ликвидности Эмитента находился в пределах рекомендуемых значений на протяжении 2006-2007 гг. По итогам 2008 и 2010 гг. значение данного показателя несколько выше рекомендуемого значения.

Коэффициент автономии собственных средств определяет долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала, и характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Считается, что чем выше значение этого коэффициента, тем выше финансовая устойчивость, стабильность и независимость от внешних кредиторов.

Рекомендуемое значение коэффициента - не менее 0,5. На протяжении 2006-2009 гг. данный показатель находится на уровне, превышающем минимальное рекомендуемое значение. По итогам 2010г. значение данного показателя соответствует рекомендуемому значению коэффициента.

На основе приведенного анализа можно сделать вывод, что показатели ликвидности свидетельствуют о платежеспособности Эмитента, собственного капитала Эмитента достаточно для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов.

Собственные оборотные средства по состоянию на 31.03.2011г. снизились на 7 981 021 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с ростом внеоборотных активов на 3 013 315 тыс. руб. и снижением капитала на 4 967 706 тыс. руб.

По состоянию на 31.03.2011г. коэффициент автономии собственных средств равен 0,58. По сравнению со значением коэффициента на 31.03.2010г произошло снижение, за счет снижения активов(2%) и снижения капитала(11%).

Индекс постоянного актива по состоянию на 31.03.2011г. увеличился на 0.20 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с ростом внеоборотных активов(9%) и снижением капитала(11%).

Коэффициент текущей ликвидности по состоянию на 31.03.2011г. равен 3,28 что означает, что все краткосрочные обязательства могут быть покрыты за счет оборотных средств Общества. По сравнению со значением коэффициента на 31.03.2010г. произошло увеличение на 1,23.

Коэффициент быстрой ликвидности отражает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. По состоянию на 31.03.2011г. коэффициент быстрой ликвидности составил 3,12 при нормативе >0,7.

Следовательно, у компании на момент оценки коэффициенты соответствуют их нормативным значениям, и компания считается имеющей удовлетворительную структуру баланса и платежеспособной.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	14 484 892	17 093 694	23 511 884	23 511 884	23 511 884	23 511 884
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	-18 025	-7 376	-158	-158	-158	-158
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для	0.126	0.019	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003

последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента						
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	210	76 062	111 588	151 420	362 163	362 163
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	983 264	983 264	11 563 317	11 563 317	11 563 317	11 563 317
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	1 267 035	390 131	400 600	4 729 102	4 994 464	6 454 458
Общая сумма капитала эмитента	16 717 376	18 535 775	35 587 231	39 955 565	40 431 670	41 891 664

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

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

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	9 812 472	11 313 802	32 561 915	35 707 515	35 640 222	36 010 480
Запасы	2 191 556	2 245 707	2 090 819	1 877 693	1 553 261	1 567 132
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	223 455	174 230	206 841	278 775	294 863	137 465
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	194 223	546 245	413 131	104 191	1 865 636	1 864 715
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	6 544 716	7 639 098	8 758 347	13 934 064	11 916 573	16 308 288
Краткосрочные финансовые вложения	397 876	444 083	19 838 006	16 182 416	10 535 478	12 315 440
Денежные средства	260 646	251 308	1 226 608	3 298 314	9 432 108	3 732 630
Прочие оборотные активы		13 131	28 163	32 062	42 303	84 810

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Финансирование оборотных средств Общества производилось за счет собственных и заемных источников.

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

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2010 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Сбытовой холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Сбытовой холдинг"**

Место нахождения эмитента: **143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн", строение № 3**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
20.11.2009	1-01-13878-А	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 453 292 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **4 453 292 000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 200 000 000**

В течение 2010 года эмитент доход не получал.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **Долговые ценные бумаги**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **AS KIT Finance Europe**

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **AS KIT Finance Europe**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **10119, Estonia, Tallinn, Roosikrantsi 11**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **9 158 143 000**

Срок погашения:

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 158 143 000**

Доход, полученный в течение 2010 года - 1 048 270 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Свердловская теплоснабжающая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СТК"**

Место нахождения: **620017, г. Екатеринбург, ул. Старых Большевиков, д.4**

ИНН: **6673162327**

ОГРН: **1076673010150**

Размер вложения в денежном выражении: **3 402 741 000**

Валюта: **RUR**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
В течение 2010 года эмитент доход не получал.

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

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

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

Порядок отражения в учете и отчетности финансовых вложений прописан в Стандарте по учету финансовых вложений.

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Сбытовой холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Сбытовой холдинг"**

Место нахождения эмитента: **143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплексе ООО "ВегаЛайн", строение № 3**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
20.11.2009	1-01-13878-A	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 453 292 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **4 453 292 000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 200 000 000**

В течение 1 квартала 2011 года эмитент доход не получал.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Депозиты в ОАО "Газпромбанк"**

Размер вложения в денежном выражении: **3 030 000 000**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Доход, полученный в течение 1 квартала 2011 года - 7 909 тыс. руб.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Свердловская теплоснабжающая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СТК"**

Место нахождения: **620017, г. Екатеринбург, ул. Старых Большевиков, д.4**

ИНН: **6673162327**

ОГРН: **1076673010150**

Размер вложения в денежном выражении: **3 402 741 000**

Валюта: **RUR**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
В течение 1 квартала 2011 года эмитент доход не получал.

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

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

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

Порядок отражения в учете и отчетности финансовых вложений прописан в Стандарте по учету финансовых вложений.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные права на патенты	314	144

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

Амортизация по нематериальным активам начисляется линейным способом исходя из времени действия патента или ожидаемого срока использования. В балансе нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости.

Порядок признания к бухгалтерскому учету объекта в качестве нематериального актива

регулируются нормами ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов». Методика учета нематериальных внеоборотных активов и установление порядка раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о нематериальных внеоборотных активах Общества определены в Стандарте по учету нематериальных внеоборотных активов.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные права на патенты	465	152

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

Амортизация по нематериальным активам начисляется линейным способом исходя из времени действия патента или ожидаемого срока использования. В балансе нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости.

Порядок принятия к бухгалтерскому учету объекта в качестве нематериального актива регулируется нормами ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов». Методика учета нематериальных внеоборотных активов и установление порядка раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о нематериальных внеоборотных активах Общества определены в Стандарте по учету нематериальных внеоборотных активов.

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

Эмитент не осуществляет научно-техническую деятельность, политика в области научно-технического развития не разрабатывается, затраты на НИОКР не осуществлялись. Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента включают в себя только затраты на вознаграждение авторам изобретений, затраты на поддержание патентов в силе, затраты по регистрации патентов.

Сводные данные о расходах в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований:

2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 I квартал
49 050 руб.	3 600 руб.	62 050 руб.	1 950 руб.	100 050 руб.	11 400 руб.	2 400 руб.

Перечень патентов на изобретения (ИЗ) и полезные модели (ПМ) на 31.03.2011 г.

№ п.п	№ патента, дата выдачи Страна регистрации и	Дата подачи заявки на регистрацию, номер заявки, имя заявителя,	Автор изобретения	Наименование изобретения (ИЗ), Или полезной модели (ПМ)	Срок действия патентов (дата истечения срока регистрации)	Основные направления и результаты использования
1	2289120 ИЗ 10.12.06 Россия	08.12.2003 №20033235649 ОАО "ТГК-9"	Белоконова Н.А. Корюкова Л.В.	Способ определения общей органической загрязненности воды	08.12.2023	Обеспечение надежности работы оборудования за счет стабильного качества воды
2	2267783 ИЗ	05.05.2004	Белоконова Н.А.	Способ определения	05.05.2024	Оценка качества воды,

	10.01.06 Россия	№2004133724 ОАО "ТГК-9"	Корюкова Л.В. Петухова И.О.	химической активности органических соединений по отношению к соединениям железа в водных растворах		надежности оборудования, качества реагентов
3	2276109 ИЗ 10.05.06 Россия	09.11.2004 №20044132627 ОАО "ТГК-9"	Зубарева Э.Л. Злодеев В.П.	Способ биологической очистки воды водохранилищ – охладителей тепловых и атомных электростанций	09.11.2024	Улучшение экологии, улучшение работы циркуляционных насосов, экономия средств (исключаются штрафы)
4	58386 ПМ 27.11.06 Россия	07.11.2005 №2005134536 ОАО "ТГК-9"	Мещераков И.В.	Било молотковой мельницы	07.11.2010	Уменьшение ремонтных затрат на замену изношенных комплектов, увеличение межремонтных периодов ММТ (экономия средств)
5	53029 ПМ 27.04.06 Россия	09.12.2005 №2005138566 ОАО "ТГК-9"	Рылов Ю.Г.	Устройство для регулирования в потоке жидкости, газа или пара	09.12.2010	Экономия средств, автоматизация управления, широкие функциональные возможности
6	2293968 ИЗ 20.02.07 Россия	14.02.2005 №2005103872 ОАО "ТГК-9"	Белоконова Н.А. Корюкова Л.В.	Способ определения загрязненности фильтра для очистки воды	14.02.2025	Экономия затрат на ионитовые материалы, уменьшение затрат на выработку 1 Гкал тепла
7	63128 ПМ 10.07.07 Россия	05.02.2007 №2007104362 ОАО "ТГК-9"	Городилов А.В.	Устройство контроля состояния контактов приборов защиты технологического оборудования	05.02.2012	Надежность работы оборудования, оперативность действия персонала, экономичность в плане сохранения приборов защиты и в целом оборудования
8	2294500 ИЗ 18.07.05 Россия	18.07.2005 №2005122702 ОАО "ТГК-9" ООО	Гавриков А.И. Китаев А.В. Андреанов В.Н. Челноков В.А.	Теплообменный комплекс для охлаждающей системы оборотного	18.07.2025	Понижение температуры обратной воды в теплообменном

		«Промтехинвест»	Марьин С.Н. Кириевский Ю.Е.	водоснабжения		комплексе.
9	2363882 ИЗ 10.08.2009 ОАО "ТГК-9" Россия	19.07.2007 №2007127768 ОАО "ТГК-9"	Анаскина Н.П. Кузнецова М.А.	Способ определения загрязненности поверхности нагрева энергетического котлоагрегата	18.07.2027	Оценка изменений количества отложений поверхностей нагрева и надежности работы оборудования.
10	2408884 ИЗ 10.01.2011	16.04.2009 №2009114529 ОАО «ТГК-9»	Белоконова Н.А. Абатурова Т.И. Ивонин С.Ю.	Способ контроля загрязненности воды при промывке котлоагрегата	15.04.2029	Сокращение периода растопки, снижение пароводяных потерь, экономия финансовых затрат на воду и топливо

В 1-м квартале 2011 года уплачено пошлин за поддержание в силе патентов на ИЗ на сумму 2400 руб.

Риска, связанного с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов не существует, так как после истечения сроков действия изобретения и полезные модели будут использоваться в ОАО «ТГК-9».

Действие патента № 2294500 ИЗ 18.07.05 Россия «Теплообменный комплекс для охлаждающей системы оборотного водоснабжения» прекращено досрочно с 19.07.2008 года в связи с неуплатой патентной пошлины за 4 года в установленный срок.

Проданных или приобретенных патентов, лицензий и ноу-хау за 1 квартал 2011 года не было.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

В настоящее время энергетическая отрасль претерпевает существенные изменения, связанные с реформированием. К основным процессам реформы энергетической отрасли относятся:

- Процесс реструктуризация отрасли – разделение субъектов энергетической отрасли (АО-энерго) на монопольные и конкурентные виды деятельности.
- Процесс приватизации в отрасли – продажа конкурентных видов деятельности частным инвесторам.
- Процесс либерализации энергетического рынка – переход от регулируемой модели рынка к модели свободного ценообразования и участия в рынке.

Создание территориальных генерирующих компаний – важнейший этап преобразований российской энергетики. Территориальные генерирующие компании призваны стать эффективными финансово-стабильными крупными обществами, способными успешно функционировать на конкурентном оптовом рынке электроэнергии, а также в сфере теплоснабжения потребителей.

23 апреля 2004 года Советом директоров ОАО «РАО ЕЭС России» был одобрен механизм создания территориальных генерирующих компаний. Было принято решение о формировании территориальных генерирующих компаний на основе региональных генерирующих компаний на правах аренды.

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» (ОАО «ТГК-9») было создано в ходе реформирования энергетической отрасли в соответствии с решением Совета директоров ОАО «РАО ЕЭС России» и начало свою операционную деятельность 1 апреля 2005 года.

1 мая 2006 года произошло присоединение генерирующих активов и тепловых сетей ОАО «Пермская генерирующая компания» и ОАО «Свердловская генерирующая компания» к ОАО

«ТГК-9».

1 февраля 2007 года завершилось формирование ОАО «ТГК-9» путем его реорганизации в форме присоединения ОАО «Коми региональная генерирующая компания».

1 июля 2008 года закончил свое существование энергохолдинг ОАО РАО «ЕЭС России». На рынке электроэнергии была создана саморегулируемая профессиональная организация - некоммерческое партнерство «Совет рынка», основные задачи, которой состоят в том, чтобы обеспечивать единство функционирования коммерческой инфраструктуры, формировать благоприятные условия для инвестиционного процесса в отрасли, разрабатывать договор о присоединении, регламенты, участвовать в подготовке проектов правил оптового и розничного рынков и предложений о внесении в них изменений и дополнений, формировать постоянно действующую систему контроля за соблюдением данных документов; разрешать споры между участниками энергорынка.

Функции НП «АТС» в части функционирования торговой площадки оптового рынка электроэнергии, деятельности по организации торговли на ОРЭ, страхования риска ответственности за нарушение договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и иных договоров, заключенных им на оптовом рынке были переданы 13 декабря 2007 г. в ОАО «АТС» - коммерческий оператор оптового рынка.

Основным видом деятельности Эмитента является производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии на территории Пермского края, Свердловской области и Республики Коми.

Рынок электроэнергии

Доля ОАО «ТГК-9» в покрытии электропотребления на рынке Пермского края составляет 23 %, на рынке Свердловской области – 13 %, на рынке Республике Коми – 34 %.

С 1 января 2006 г. ОАО «ТГК-9» зарегистрировано как субъект оптового рынка, для которого федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов принято тарифно-балансовое решение.

С 1 сентября 2006 г. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 529 начал функционировать НОРЭМ – новый оптовый рынок электроэнергии (мощности). В соответствии с новыми правилами, станции ОАО «ТГК-9» работают на трех рынках по Пермскому краю и Свердловской области:

- Рынок регулируемых договоров;
- Рынок на сутки вперед (РСВ) покупки/продажа объемов электроэнергии недостающих/превышающих РД по конкурентным ценам;
- Балансирующий рынок (БР) покупки/продажа отклонений по конкурентным ценам на балансирование системы.

В процессе преобразований был осуществлен переход к лимитированному объему покупки электроэнергии по регулируемым тарифам через систему двусторонних договоров с возможностью покупки оставшейся части по свободным нерегулируемым ценам. Начиная с 2007 года доля покупки электроэнергии по свободной цене ежегодно увеличивалась на 5-15%. Процент увеличения был установлен Правительством РФ. С 1 января по 30 июня 2010 г. — 60 %; с 1 июля по 31 декабря 2010 г. — 80 %. С 1 января 2011 г. на оптовом рынке электрическая энергия и мощность стали поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам, за исключением поставок потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей.

В Республике Коми ОАО «ТГК-9» работает на розничном рынке электрической энергии (единственный покупатель электрической энергии – ОАО «Коми энергосбытовая компания») и на оптовом рынке электрической энергии первой неценовой зоны.

Правила функционирования розничных рынков в переходный период были утверждены постановлением Правительства Российской Федерации № 530 от 31 августа 2006 года "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Правила розничных рынков).

16 марта 2011 года было опубликовано Постановление Правительства РФ №1242 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии», которые позволяют сформулировать нормативно-правовую базу для обеспечения функционирования розничных рынков после окончания действия переходного периода реформирования электроэнергетики, но являются промежуточным этапом в разработке целевой модели розничных рынков электроэнергии.

По оперативным данным ОАО «СО ЕЭС» выработка электроэнергии в России в целом в 1 квартале 2011 года составила 289,8 млрд. кВт*ч, что на 1,1 % больше, чем в аналогичный период 2010 года. Потребление электроэнергии в 1 квартале 2011 года в целом по России составило 284,9

млрд. кВт•ч, что на 0,9 % больше, чем в аналогичный период 2010 года.

Рынок мощности

Постановлением Правительства РФ №476 от 28.06.2008 г. 1 июня 2008 года введен рынок мощности. В соответствии с Постановлением мощность торговалась на оптовом рынке в течение 2008-2010 гг. не только в рамках регулируемых договоров, но и в результате конкурентного отбора мощности, а также в рамках заключенных свободных двусторонних договоров электроэнергии и мощности. Либерализация рынка мощности осуществлялась аналогично темпам либерализации электроэнергетического рынка. Процент либерализации рынка мощности на конец 2010 г. составил более 70%. За два года функционирования рынка мощности переходного периода прошло три конкурентных отбора мощности (КОМ). Первый – с 21 по 24 июля 2008 года – на II полугодие 2008 года, второй – с 1 по 5 декабря 2008 года – на 2009 год, третий КОМ, на 2010 год, прошел с 5 по 10 декабря 2009 года. Средняя цена мощности на II полугодие 2008 г. после КОМ для европейской части РФ и Урала составила – 108,13 тыс. руб. за МВт, для Сибири – 110,3 тыс. руб. за МВт. Среднегодовая цена мощности на 2009 г. для европейской части РФ и Урала составила 116,579 тыс. руб. за МВт, а для Сибири – 118,277 тыс. руб. за МВт.

С 01.01.2011 г. вступил в силу Долгосрочный рынок мощности (ДРМ), правила работы которого определены Постановлением Правительства РФ №238 и 89. В 4 квартале 2010 г. был проведен первый КОМ на 2011 г. в соответствии с новыми правилами. Основные ограничения КОМ на 2011 г.:

- 1) по 26 ЗСП (кроме ЗСП Центр, Урал и Сибирь) была установлена предельная стоимость мощности (на 2011 год цены на мощность не могут превышать в первой ценовой зоне 112,5 тыс. руб./МВт в месяц, во второй – 120,35 тыс. руб./МВт в месяц);
- 2) станциям, которые не прошли конкурентный отбор, но являются социально значимыми объектами, был присвоен статус «вынужденного генератора». Стоимость мощности «вынужденных генераторов» регулируется государством.

Рынок тепловой энергии

27 июля 2010 г. подписан Федеральный закон Российской Федерации № 190-ФЗ «О теплоснабжении», направленный на регулирование вопросов, возникающих в связи с производством, передачей, потреблением тепловой энергии и тепловой мощности, теплоносителя с использованием систем теплоснабжения, созданием, функционированием и развитием таких систем. В законе устанавливаются основы тарифного регулирования и саморегулирования в сфере теплоснабжения. Установлены положения об отношениях теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии. В 2010 г. Правительство РФ приняло постановление о переводе сетевых компаний с трехлетнего на пятилетнее тарифное RAB-регулирование (Постановление Правительства РФ от 29 сентября 2010 г. № 779 «О внесении изменений в Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»). Эта мера позволит компаниям эффективнее планировать свою деятельность и будет способствовать повышению инвестиционной привлекательности и росту рыночной стоимости сектора в целом.

На рынке тепловой энергии ОАО «ТГК-9» представлено в следующих регионах:

- Пермский край: г. Пермь (доля рынка – 49,5 %); г. Березники (доля рынка – 54 %); г. Губаха (доля рынка – 48 %); г. Чайковский (доля рынка – 45 %).
- Свердловская область: г. Екатеринбург (доля рынка – 42 %), г. Каменск-Уральский (доля рынка – 66 %), г. Красноуральск (доля рынка – 96 %), г. Первоуральский (доля рынка – 72 %), г. Нижняя Тура (доля рынка – 88 %), Качканар (доля рынка – 76 %).
- Республика Коми: г. Сыктывкар (доля рынка – 27 %), г. Воркута (доля рынка – 65 %), г. Инта (доля рынка – 61 %), г. Сосногорск (доля рынка – 59 %), г. Ухта (доля рынка – 41 %).

В ближайшей перспективе в регионах присутствия ОАО «ТГК-9» ожидается стабилизация текущего уровня теплового потребления.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Бизнес эмитента ориентирован на потребности конкретных клиентов эмитента – потребителей тепловой и электрической энергии, преимущественно крупных промышленных предприятий. Эмитент стремится к полному удовлетворению их потребности. Эмитент позиционирует себя в качестве системного партнера Администраций Республики Коми, Пермского края и Свердловской области, обеспечивающего надежное и бесперебойное энергоснабжение регионов, покрытие перспективных дефицитов энергии (мощности) в центрах нагрузок на базе комбинированной выработки тепла и электроэнергии. Для этого эмитент в среднесрочной перспективе предпримет активные действия:

по увеличению отпуска электроэнергии под потребности потребителей на шинах электростанций эмитента на существующей базовой части теплового отпуска за счет дозагрузки и расширения действующих электрических мощностей;
по увеличению отпуска теплоэнергии, в первую очередь, крупным промышленным потребителям, во вторую очередь, прочим розничным потребителям посредством возврата «утраченных» потребителей, замещения неэффективных теплоисточников, покрытия перспективных потребностей существующих потребителей, «новостроек» и других мероприятий за счет дозагрузки и расширения действующих тепловых мощностей;
по увеличению отпуска электроэнергии на дополнительно полученной базовой части теплового отпуска за счет дальнейшей дозагрузки и расширения действующих электрических мощностей.
В итоге реализации стратегии эмитент займет доминирующее положение на ключевых тепловых рынках Республики Коми, Пермского края и Свердловской области, и существенно усилит свои позиции на рынке электроэнергии.
К факторам, позитивно влияющим на продажи электроэнергии и мощности на НОРЭМ необходимо отнести:

Прогнозирование цены РСВ и топливной составляющей позволяет планировать финансовый результат деятельности на рынке, а также оперативно учитывать их при подаче заявок на продажу электроэнергии в РСВ.

Оптимизация работы станций на РСВ и БР, топливного баланса станций позволяет не допускать недоиспользования лимитного газа, что снижает затраты на топливо при производстве электроэнергии.

Факторы, негативно влияющие на деятельность на НОРЭМ:

Невыполнение станциями требований СО по коэффициенту готовности оборудования к выработке электроэнергии в зоне торговли мощностью, по всем видам договоров.

Возможные действия по уменьшению негативного влияния:

Выполнение требований системного оператора по загрузке оборудования, снижение отклонений фактической выработки от плана балансирующего рынка.

Эмитент работает на рынках различных групп потребителей. В Пермском крае, Свердловской области и Республики Коми, главным образом, ориентируясь на промышленные предприятия.

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

- значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на тепловую энергию;
- платежная дисциплина потребителей компании;
- состояние основного оборудования.

Реформа энергетики может рассматриваться также как фактор неопределенности при прогнозировании вариантов развития эмитента.

Действие данных факторов будет оказывать влияние на деятельность эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

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

- проведение модернизации основных средств;
- недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;
- обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи;
- реализация программ по энергоэффективности;
- обеспечение надежности энергоснабжения.

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

Для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на производственную деятельность, эмитент применяет усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.

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

- увеличение инфляции;
- рост стоимости топлива и материалов;

Вероятность роста конкуренции оценивается эмитентом как невысокая. Вероятность роста стоимости топлива и материалов как высокая.

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

Основными факторами, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, являются повышение эффективности производства путем модернизации установленного оборудования, реализация программы энергоэффективности.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Эмитент осуществляет свою деятельность в Республике Коми, Пермском крае и Свердловской области и является одним из крупнейших производителей электрической и тепловой энергии на рынке.

На рынке тепловой энергии ОАО «ТГК-9» занимает 37%, основными конкурентами являются промышленные предприятия, которые имеют собственную тепловую генерацию. Данные предприятия в основном обеспечивают собственное производство. Главным преимуществом у таких предприятий является стоимость топлива (есть возможность сжигания своего технологического топлива и продуктов переработки).

Также конкурентами на рынке тепловой энергии являются котельные муниципальных образований и частных предприятий, основным преимуществом которых является благоприятное территориальное расположение по отношению к потребителям.

Основными конкурентами ОАО «ТГК-9» на рынке электрической энергии (мощности) являются

- на территории Пермского края:

Электрические станции, входящие в состав оптовых генерирующих компаний:

- ОГК-1 45% (Пермская ГРЭС),

- ОГК 4 13% (Яйвинская ГРЭС),

- ГидроОГК 17% (Камская ГЭС, Воткинская ГЭС),

Блок-станции крупных промышленных предприятий 3%.

- на территории Свердловской области:

Электрические станции, входящие в состав оптовых генерирующих компаний:

- ОГК-1 13% (Верхнетазильская ГРЭС),

- ОГК 2 5% (Серовская ГРЭС),

- ОГК-5 44% (Рефтинская ГРЭС, Среднеуральская ГРЭС);

ФГУП концерн «Росэнергоатом» 10% (филиал «Белоярская АЭС»);

Блок-станции крупных промышленных предприятий 4% (ТЭЦ НТМК, ТЭЦ УВЗ, ТЭЦ ВИЗа, ТЭЦ ТМЗ).

- на территории Республики Коми:

- ОГК 3 40% (Печорская ГРЭС),

Блок-станция ТЭЦ ОАО «МБП СЛПК», 26%.

Конкурентные преимущества

Сильными сторонами текущей конкурентной позиции ОАО «ТГК-9» являются:

- расположение в узлах с высокой тепловой и электрической нагрузкой;

- дефицитность большинства электрических узлов;

- близость к крупным промышленным потребителям, топливным ресурсам;

- наличие базовой тепловой нагрузки, позволяющей наращивать экономичную

комбинированную выработку электроэнергии.

- наличие резервных видов топлива, обеспечивающих выработку электроэнергии при ограничениях на лимитный газ.

- значительные производственные мощности;

- себестоимость производства тепловой энергии;

- использование высокотехнологичного топлива (газ);

- возможность перехода на другой вид топлива;

- комбинированное производство электрической и тепловой энергии;

- наличие высококвалифицированного персонала.

Эмитент не имеет конкурентов за рубежом.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

В соответствии со ст.9 Устава эмитента органами управления эмитента являются:

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

В соответствии со ст.10 Устава эмитента общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 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 (за исключением увеличения уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих не более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решение о котором принимается Советом директоров Общества).*
- 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 (за исключением размещения посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие не более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решение о котором принимается Советом директоров Общества).*
- 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 или Генеральному директору Общества.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии со ст.15 Устава эмитента Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров 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 настоящего Устава, 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, определение лица, уполномоченного осуществлять функции Председательствующего на общем собрании акционеров, решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12 - 21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а также об уменьшении уставного капитала Общества путём уменьшения номинальной стоимости акций;
- 7) увеличение уставного капитала Общества путём размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих не более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 8) размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие не более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 9) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 10) 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;
- 11) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 12) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 13) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а так же в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 14) 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;
- 15) утверждение условий договоров (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемых с Генеральным директором Общества, управляющей организацией (управляющим), изменение условий указанных договоров;
- 16) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 17) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, утверждение

Положения о дивидендной политике;

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

19) *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;*

20) *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;*

21) *утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы, включая программу технического перевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения;*

22) *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;*

23) *одобрение решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество Общества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение и (или) сбыт электрической и (или) тепловой энергии, оперативно-технологическое (диспетчерское) управление в электроэнергетике, стоимость (денежная оценка) которого составляет более 300 000 000 (Трехсот миллионов) рублей, 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;*

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

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

26) *об участии Общества в других организациях (в том числе, согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, основным видом деятельности которых является производство и/или передача электроэнергии;*

27) *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 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;

б) определение приоритетных инвестиционных проектов ДЗО, об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО по приоритетным инвестиционным проектам и утверждение (рассмотрение) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО по приоритетным инвестиционным проектам;

в) одобрение решений о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество Общества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение и (или) сбыт электрической и (или) тепловой энергии, оперативно-технологическое (диспетчерское) управление в электроэнергетике, стоимость (денежная оценка) которого составляет более 300 000 000 (Трехсот миллионов) рублей, если иное не определено порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

28) *утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества;*

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

30) *избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное*

прекращение его полномочий;

- 31) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 32) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- 33) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;
- 34) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 35) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- 36) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 37) решение в соответствии с настоящим Уставом вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;
- 38) принятие решения о представлении Генерального директора Общества к государственным наградам за особые трудовые заслуги перед Обществом;
- 39) определение порядка использования обществом денежных средств, полученных в результате размещения обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;
- 40) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества, а также утверждение любых инвестиционных проектов Общества, если Советом директоров приоритетные инвестиционные проекты Общества не определены, и принятие решений по вопросам их реализации:
 - а) утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ инвестиционного проекта общества;
 - б) определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы общества;
 - в) 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);
 - г) рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы общества;
 - д) утверждение отчетов Генерального директора общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора общества.
- 41) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

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

В соответствии со ст.20 Устава эмитента руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

По решению Общего собрания акционеров полномочия единоличного исполнительного органа Общества могут быть переданы по договору управляющей организации или управляющему. Права и обязанности управляющей организации (управляющего) по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации и договором, заключаемым управляющей организацией (управляющим) с Обществом.

В соответствии со ст.21 Устава эмитента Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества и Совета директоров Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего

собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, настоящим Уставом 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) в соответствии с настоящим Уставом принимает решения об участии и о прекращении участия Общества в других организациях;
- 5) 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;
- 6) утверждает структуру исполнительного аппарата Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- 8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- 9) 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 прибыли и убытков Общества;
- 10) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании.

Выдвижение кандидатур на должность Генерального директора Общества для избрания Советом директоров Общества осуществляется в порядке, определяемом внутренним документом, регулирующим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

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

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс Корпоративного управления утверждён Советом директоров эмитента 28.04.2010г. (Протокол № 17(164) от 29.04.2010).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.tgc9.ru

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: www.tgc9.ru

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Шедровицкий Павел Петрович*

(председатель)

Год рождения: 1977

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2005	10.2006	ОАО "ТГК-6"	заместитель генерального директора по стратегии и корпоративному управлению
10.2006	08.2007	ЗАО "КЭС"	вице-президент по организационному развитию Блока стратегии и развития
08.2007	настоящее время	ЗАО "КЭС"	вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию
05.2010	настоящее время	ОАО "Волжская ТГК"	председатель Совета директоров
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0003**

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бондал Наталья Валентиновна**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

07.2005	настоящее время	ЗАО "КЭС"	руководитель Департамента финансов
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бондаренков Андрей Николаевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ЗАО "КЭС"	советник руководителя Департамента экономической безопасности
2008	настоящее время	ЗАО "КЭС"	первый заместитель руководителя Департамента экономической безопасности
07.2010	настоящее время	ЗАО "Национальная корпорация "ЭнергоСтройИнжиниринг"	член Совета директоров
06.2010	настоящее время	ОАО "Криворожгаз"	член Совета директоров
05.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-6"	член Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров
05.2010	настоящее время	ОАО "Харьковгаз"	член Совета директоров

	время		
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Закревский Алексей Валерьевич**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2004	08.2006	Представительство ОАО "Хантымансийскнефтегазгеология" в г. Москве	заместитель генерального директора по финансам Финансового департамента
09.2006	10.2006	ОАО "Домостроительный комбинат № 2"	финансовый директор
10.2006	2007	ЗАО "КЭС"	финансовый контролёр Финансового блока
2007	2009	ЗАО "КЭС"	вице-президент по финансовому контролю
2009	настоящее время	ЗАО "КЭС"	старший вице-президента по экономике и финансам
06.2010	настоящее время	ОАО "Оренбургская теплогенерирующая компания"	член Совета директоров
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	заместитель Председателя Совета директоров

08.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Комитета по аудиту Совета директоров
---------	-----------------	-------------	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кац Аркадий Борисович**

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2005	12.2005	Администрация Пермской области	первый заместитель губернатора Пермской области, председатель Департамента планирования
12.2005	05.2006	Администрация города Перми	заместитель Главы города Перми
05.2006	02.2010	Администрация города Перми	Глава администрации города Перми
08.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	Председатель Комитета по энергоэффективности и энергосбережению Совета директоров
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кеткин Лев Александрович**

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2004	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	советник Председателя Правления; начальник Департамента корпоративных действий; заместитель Директора по управлению собственностью; заместитель Исполнительного директора; заместитель директора по правовым вопросам; заместитель директора по финансам и экономике
12.2006	настоящее время	ООО "Екатерина" (г.Сочи)	директор
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-14"	член Совета директоров
06.2010	настоящее время	ОАО "ОГК-4"	член Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-5"	член Совета директоров

06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров
---------	-----------------	-------------	------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Молчанов Владимир Антонович**

Год рождения: **1946**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2008	Правительство Свердловской области	первый заместитель Председателя Правительства Свердловской области
2008	настоящее время	ООО "Научно-производственная фирма "Уральская металлургическая компания"	генеральный директор
2009	настоящее время	ООО "Верхне-Салдинский металлургический завод"	член Совета директоров
06,2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров
08.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пономарёва Юлия Геннадьевна**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2005	05.2008	Представительство АО "Ренова Менеджмент АГ" (Швейцария)	ведущий специалист Департамента корпоративных процедур
05.2008	настоящее время	ООО "Ренова Актив"	начальник отдела внутреннего учёта и отчётности
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров
08.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Комитета по аудиту Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рохан Джеральд Джозеф**

Год рождения: **1940**

Образование:

Иона колледж США, MBA (ЭМ БИ ЭЙ), в иона колледж НьюЙорк США, Колледж Кеннеди Швейцария сертификат по стратегии (BA, IONA College, MBA, IONA CollegNew York Certificate in Strategy, Kennedy College, Switzerland)

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.1993	05.2007	Прайсвогтерхаус Куперс (PwC)	Директор (Director, Energy)
06.2007	настоящее время	Рохан Глобал Консалтинг (Rohan Global Consulting)	Президент (President)
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров
08.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Комитета по аудиту Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из

процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Рубан Наталия Александровна*

Год рождения: *1980*

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2005	настоящее время	ЗАО "КЭС"	начальник управления контроля ликвидности
06.2010	настоящее время	ОАО "Свердловэнергообл"	член Совета директоров
06.2010	настоящее время	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	член Совета директоров
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Сурнин Максим Юрьевич*

Год рождения: *1973*

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
	настоящее время	ЗАО "КЭС"	вице-президент по тепловому бизнесу
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хвостов Владимир Ильич**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2005	настоящее время	ООО "Ренова Актив"	заместитель генерального директора контролёр
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Царгасов Герман Феликсович**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	ООО "ВИПКЭнергконсалт"	руководитель проекта, заместитель генерального директора
2006	настоящее время	ЗАО "КЭС"	руководитель проекта, руководитель Департамента по взаимодействию с органами власти
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Действующий состав Совета директоров был избран годовым общим собранием акционеров 30.06.2010 (Протокол №18 от 05.07.2010)

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "КЭС"***

Основание передачи полномочий: ***Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления от 30.06.2009 г. № 1360/2009***

Место нахождения: ***143421, Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "Вега-Тайн", строение № 3***

ИНН: ***7727235400***

ОГРН: ***1027727018747***

Телефон: ***(495) 980-5900***

Факс: ***(495) 980-5900***

Адрес электронной почты: ***mail@ies-holding.com***

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: ***Ольховик Евгений Николаевич***

Год рождения: ***1955***

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2007	ОАО "СУАЛ-Холдинг"	первый заместитель Президента
2007	04.2010	ГК "Ренова"	заместитель Председателя Правления
04.2010	настоящее время	ЗАО "КЭС"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Совет директоров

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

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Соглашения на 2011 год относительно выплат вознаграждений и компенсаций членам Совета Директоров отсутствуют.

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

Указанных фактов не было

Управляющая организация

Вознаграждение	1 010 776 200
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	1 010 776 200

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления сумма вознаграждения Управляющей организации на 2011 год определена в размере 1 010 776 200 руб., в т.ч. НДС 18%.

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

Указанных фактов не было

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 9 Устава Эмитента органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

В соответствии со статьей 22 Устава Эмитента 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.

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 бюджетом 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.*

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

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

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлечь специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

В соответствии с п. 22.8 статьи 22 Устава Эмитента для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;*
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.*

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

Отдел внутреннего аудита – самостоятельное структурное подразделение был создан 01.04.2005г. в подчинении непосредственно Генерального директора ОАО «ТГК-9».

С 14.09.2009 г. в Обществе действует самостоятельное структурное подразделение – Управление внутреннего аудита.

Начальник Управления внутреннего аудита – Юдин Владимир Александрович.

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

Управление внутреннего аудита подчиняется непосредственно Генеральному директору Управляющей компании ЗАО «КЭС», которой переданы функции единоличного исполнительного органа.

Основной деятельностью Управления внутреннего аудита является организация и проведение контрольно-ревизионных мероприятий в структурных подразделениях Эмитента, представление единоличному исполнительному органу Общества информации по результатам выполненных проверок.

Основными функциями Управления внутреннего аудита являются:

- оценка исполнения контрольных процедур в структурных подразделениях;*
- оценка достоверности и объективности документального отражения хозяйственных операций;*
- проверка наличия, состояния и обеспечения сохранности имущества и эффективности операций с ним.*

По запросам, Управление внутреннего аудита, предоставляет информацию исполнительным органам управления Эмитента и Совету директоров.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

По запросам, Управление внутреннего аудита, предоставляет информацию также внешнему аудитору Эмитента.

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

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

Внутренним документом Эмитента, устанавливающим правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации, является Положение об инсайдерской информации ОАО «ТГК-9», утвержденное 30.06.2006 г. Советом директоров Эмитента (Протокол № 1 (42) от 03.07.2006 г.).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

www.tgc-9.ru

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

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

ФИО: **Буданов Александр Юрьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2004	06.2007	Производственное объединение "Нефтегазовые системы"	начальник отдела финансового аудита - заместитель начальника управления
07.2007	02.2009	Производственная компания "Борец"	заместитель генерального директора по организационным вопросам
02.2009	12.2009	ОАО "Научно-технического развития"	начальник Управления

		"Регион"	экономических проверок - заместитель директора Департамента
12.2009	настоящее время	ЗАО "КЭС"	заместитель руководителя Департамента внутреннего аудита
06.2010	настоящее время	ЗАО "ГАЗЭКС"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ЗАО "Оптима"	член Ревизионной комиссии
05.2010	настоящее время	ОАО "Волжская ТГК"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Кировэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Коми энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Курганоблгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Первоуральскгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Проектнотехнологическое бюро"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Свердловэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "СГИнвест"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Сибирьгазсервис"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-5"	член Ревизионной комиссии
05.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-6"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Уральские газовые сети"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Челябинскгоргаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Вахмистров Владимир Борисович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	Кафедра уголовного права и процесса Гуманитарного факультета Военнотехнического университета Спецстроя России	военный юрист, военный преподаватель
2007	2009	Таможенная инспекция Центрального таможенного управления ФТС России	заместитель начальника отдела взаимодействия с налоговыми и иными контролирующими органами
2009	настоящее время	ЗАО "КЭС"	главный специалист отдела аудита Департамента внутреннего аудита
06.2010	настоящее время	ЗАО "Оптима"	член Ревизионной комиссии
05.2010	настоящее время	ОАО "Волжская ТГК"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Газраспредсеть"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Газ-Сервис плюс"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ИркутскОблГаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Кировэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Коми энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Курганоблгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Оренбургэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Первоуральскгаз"	член Ревизионной комиссии
05.2010	настоящее время	ОАО "Пермская энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии

06.2010	настоящее время	ОАО "Свердловэнергобыт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Сибирьгазсервис"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-5"	член Ревизионной комиссии
05.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-6"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Челябинскгоргаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Читаоблгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	РОАО "Удмуртгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Данилов Максим Николаевич***

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2005	2008	ООО "ПК Борец"	заместитель начальника контрольно-ревизионной службы
2008	10.2009	ООО "УК Группа ГАЗ"	менеджер Департамента внутреннего аудита
10.2009	настоящее время	ЗАО "КЭС"	руководитель Департамента внутреннего аудита
06.2010	настоящее время	ЗАО "ГАЗЭКС"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ЗАО "Оптима"	член Ревизионной комиссии
07.2010	настоящее время	ЗАО Национальная корпорация "ЭнергоСтройИнжиниринг"	член Ревизионной комиссии
05.2010	настоящее время	ОАО "Волжская ТГК"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Газраспредсеть"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Газ-Сервис плюс"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ИркутскОблГаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Кировэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Коми энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Курганоблгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Нижнийтагилмежрайгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Оренбургэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
05.2010	настоящее время	ОАО "Пермская энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Полевскоймежрайгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Свердловэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Сибирьгазсервис"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-5"	член Ревизионной комиссии
05.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-6"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Читаоблгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Удмуртгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кашиптарь Ирина Ивановна**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2005	настоящее время	ЗАО "КЭС"	начальник контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита
06.2010	настоящее время	ЗАО "ВяткаТорф"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Газ-Сервис плюс"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Кировэнергоремонт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Кировэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Кировэнергоспецремонт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Коми энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Краснотурьинскмежрайгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2007	настоящее время	ОАО "Красноуральскмежрайгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Мариэнергоремонт"	член Ревизионной комиссии

	время		
06.2010	настоящее время	ОАО "Нижнийтагилмежрайгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Пензенская энергоремонтная компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Первоуральскгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Пермэнергоремонт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Полевскоймежрайгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Ревдагазсервис"	член Ревизионной комиссии
09.2009	настоящее время	ОАО "Сбытовой холдинг"	член Ревизионной комиссии
07.2009	настоящее время	ОАО "Свердловская энергосервисная компания"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Свердловэлектроремонт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Свердловэнергосбыт"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "СГ-Инвест"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Сибирьгазсервис"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-5"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Уральские газовые сети"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "Читаоблгаз"	член Ревизионной комиссии
06.2009	настоящее время	ОАО "Чувашэнергоремонт"	член Ревизионной комиссии
04.2008	настоящее время	ООО "ГАЗЭКС-Финанс"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Юдин Владимир Александрович**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2005	07.2006	ОАО "Управляющая компания "АвтоКом"	аудитор
07.2006	03.2088	ООО "СтройСервисСпецРемонт"	заместитель генерального директора по финансам и экономике
03.2008	12.2008	ООО "Агава"	заместитель генерального директора - финансовый директор
09.2009	настоящее время	Филиал ОАО "ТГК-9" "Пермский"	начальник Управления внутреннего аудита
09.2009	настоящее время	Филиал ОАО "ТГК-5" "Кировский"	начальник Управления внутреннего аудита
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-5"	член Ревизионной комиссии
06.2010	настоящее время	ОАО "ТГК-9"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

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

Единица измерения: *руб.*

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

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

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

Соглашения на 2011 год относительно выплат вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии отсутствуют.

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

Указанных фактов не было

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	7 717	7 705
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	29.86	30.2
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	2 686 076 245	724 762 490
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	107 627 372	22 131 300
Общий объем израсходованных денежных средств	2 793 703 617	746 893 790

*Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента:
Первичные профсоюзные организации Всероссийского Электропрофсоюза (ВЭП) созданы в каждом производственном филиале, которые объединены в территориальные профсоюзные организации (Пермская область (Пермский край), Свердловская область, Республика Коми). На уровне Общества руководство осуществляется председателем совета председателей первичных профсоюзных организаций. Работники ОАО «ТГК-9», представителями которых являются Пермская краевая организация «Электропрофсоюз», Свердловская областная организация Всероссийского «Электропрофсоюза», Коми республиканская организация Всероссийского «Электропрофсоюза» и работодатель ОАО «ТГК-9» заключили коллективный договор на 2009 – 2011 годы.*

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **304 080**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **35**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

Факс: **(495) 232-6804**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **6 897 540 349 640**

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

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

Указанной доли нет

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

0.0049

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа - 0,0032%; Фонд социальной поддержки населения при Правительстве Свердловской области - 0,0017%; Государственное учреждение "Редакция газеты "Областная газета" - 0,00004%; Агентство по управлению имуществом Пермского края - 0,0000008%; Государственное автономное учреждение Ростовской области "Фонд имущества Ростовской области" - 0,00000007%.*

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

0.0017

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Комитет по управлению госимуществом Прилузского района - 0,0008%; Госналогинспекция г. Березники - 0,0006%; Госналогинспекция г. Губаха - 0,0002%; Муниципальное образовательное учреждение смешанного типа Детский дом - 0,00000002%.*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.12.2005**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

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

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50**

Полное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.24**

Полное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.79**

Полное фирменное наименование: **Febrio Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Febrio Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.49**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **02.03.2006**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

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

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50**

Полное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.24**

Полное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.79**

Полное фирменное наименование: **Febrio Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Febrio Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.49**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.04.2006**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

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

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50**

Полное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.24**

Полное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.79**

Полное фирменное наименование: **Febrio Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Febrio Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.49**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **02.10.2006**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.03**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.03**

Полное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.2**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.2**

Полное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.18**

Полное фирменное наименование: **Febrio Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Febrio Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.97**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.97**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.11.2006**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.03**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.03**

Полное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Wilmington Investments Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.18**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.18**

Полное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.97**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.97**

Полное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Basly Management Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.03**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.03**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.02.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.05**

Полное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.78**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.78**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.04.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.05**

Полное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.78**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.78**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.05.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.05**

Полное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.78**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.78**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.08.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.05**

Полное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Integrated Energy Systems Limited**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **17.68**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **17.68**

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Securities Services**

Сокращенное фирменное наименование: **BNP Paribas Securities Services**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.63**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.63**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.09.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.05**

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Securities Services**

Сокращенное фирменное наименование: *BNP Paribas Securities Services*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.63**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.63**

Полное фирменное наименование: *Integrated Energy Systems Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Integrated Energy Systems Limited*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.89**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.89**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **02.11.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.05**

Полное фирменное наименование: *Integrated Energy Systems Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Integrated Energy Systems Limited*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.68**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.68**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.12.2007**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.05**

Полное фирменное наименование: *Integrated Energy Systems Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Integrated Energy Systems Limited*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.68**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.68**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «КЭС-Холдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КЭС-Холдинг"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.98**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.98**

Полное фирменное наименование: *Integrated Energy Systems Limited*

Сокращенное фирменное наименование: ***Integrated Energy Systems Limited***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.89**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.89**

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО ПАО "ЕЭС России"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.73**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.73**

Полное фирменное наименование: ***European Bank for Reconstruction and Development***

Сокращенное фирменное наименование: ***European Bank for Reconstruction and Development***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.89**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.89**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «КЭС-Холдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КЭС-Холдинг"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.45**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.45**

Полное фирменное наименование: ***Integrated Energy Systems Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Integrated Energy Systems Limited***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **21.44**

Полное фирменное наименование: ***European Bank for Reconstruction and Development***

Сокращенное фирменное наименование: ***European Bank for Reconstruction and Development***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.88**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.88**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "КЭС-Холдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КЭС-Холдинг"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **43.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **43.9**

Полное фирменное наименование: ***Integrated Energy Systems Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Integrated Energy Systems Limited***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.86**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **20.86**

Полное фирменное наименование: *European Bank for Reconstruction and Development*
 Сокращенное фирменное наименование: *European Bank for Reconstruction and Development*
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.88**
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.88**

Полное фирменное наименование: *VTB Capital plc*
 Сокращенное фирменное наименование: *VTB Capital plc*
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.31**
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.31**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	4	164 749 518,68
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	4	164 749 518,68
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **164 749 518.68**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 910 049	1 816 825
в том числе просроченная	747 335	x
Дебиторская задолженность по вексям к получению	32 385	30 469
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	45	
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	1 244 418	
в том числе просроченная		x
Прочая дебиторская задолженность	729 676	18 342
в том числе просроченная		x
Итого	11 916 573	1 865 636
в том числе просроченная	747 335	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пермская сетевая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ПСК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Пермь, ул. Революции, 31**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **2 770 578 000**

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Свердловская теплоснабжающая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СТК"**

Место нахождения: **620017, г. Екатеринбург, ул. Старых Большевиков, 4**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **1 786 037 000**

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тепловые сети Воркуты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тепловые сети Воркуты"**

Место нахождения: **169912, Республика Коми, г. Воркута, ул. Димитрова, 5а**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **1 592 081 000**

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	13 739 396	1 816 689
в том числе просроченная	1 220 201	x
Дебиторская задолженность по вексям к получению	2 101	30 469
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	45	
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	1 887 050	
в том числе просроченная		x
Прочая дебиторская задолженность	679 696	
в том числе просроченная		x
Итого	16 308 288	1 864 715
в том числе просроченная	1 220 201	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Свердловская теплоснабжающая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СТК"**

Место нахождения: **620017, г. Екатеринбург, ул. Старых Большевиков, 4**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **3 642 571 000**

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пермская сетевая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ПСК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Пермь, ул. Революции, 31**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **3 087 551 000**

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тепловые сети Воркуты"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тепловые сети Воркуты"*

Место нахождения: *169912, Республика Коми, г. Воркута, ул. Димитрова, 5а*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: *2 648 785 000*

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2010

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	75499141
Вид деятельности	по ОКВЭД	5904119383
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	205	170
Основные средства	120	17 381 782	16 577 809
Незавершенное строительство	130	8 406 534	9 900 376
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	116 797	9 348 906

прочие долгосрочные финансовые вложения			
Отложенные налоговые активы	145	30 217	57 639
Прочие внеоборотные активы	150	253 134	356 835
ИТОГО по разделу I	190	26 188 669	36 241 735
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 877 650	1 590 724
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 765 099	1 553 261
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214		
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	112 551	37 463
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	278 775	294 863
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	104 622	1 865 636
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	46 661	1 816 825
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	14 063 462	11 916 573
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	10 228 500	9 910 049
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	16 182 393	10 535 478
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251		
собственные акции, выкупленные у акционеров	252		
прочие краткосрочные финансовые вложения	253		
Денежные средства	260	3 298 268	9 432 108
Прочие оборотные активы	270	8 008	4 840
ИТОГО по разделу II	290	35 813 178	35 640 222
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	62 001 847	71 881 957

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	23 511 884	23 511 884
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-158	-158
Добавочный капитал	420	11 563 317	11 563 317
Резервный капитал	430	151 420	362 163
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	151 420	362 163
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	4 729 102	4 994 464
ИТОГО по разделу III	490	39 955 565	40 431 670
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	4 400 000	17 967 341

Отложенные налоговые обязательства	515	1 623 085	1 498 492
Прочие долгосрочные обязательства	520		
ИТОГО по разделу IV	590	6 023 085	19 465 833
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	10 593 384	2 339 489
Кредиторская задолженность	620	5 105 930	9 274 430
поставщики и подрядчики	621	2 557 684	3 081 084
задолженность перед персоналом организации	622	108 516	99 786
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	38 008	36 050
задолженность по налогам и сборам	624	991 902	1 190 443
прочие кредиторы	625	1 409 820	4 867 067
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	99 297	72 810
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650	224 586	297 703
Прочие краткосрочные обязательства	660		22
ИТОГО по разделу V	690	16 023 197	11 984 454
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	62 001 847	71 881 957

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	55 906	300 216
в том числе по лизингу	911	12 799	211 719
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	4 590	36 180
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1 164 666	1 201 020
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	692 459	45 580
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	7 959 610	127
Износ жилищного фонда	970	65	68
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Бланки строгой отчетности	991	38	69
МПЗ переданные в эксплуатацию	992	70 937	61 944
Спецодежда и спецоснастка в эксплуатации	996	8 613	21 490

**Отчет о прибылях и убытках
за 2010г.**

	Коды
Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата	31.12.2010
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика	75499141
Вид деятельности	ИНН
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	5904119383
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД
Местонахождение (адрес): 614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48	40.10.11
	по ОКОПФ / ОКФС
	по ОКЕИ
	384

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	46 064 392	40 800 719
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-43 387 210	-34 477 161
Валовая прибыль	029	2 677 182	6 323 558
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 677 182	6 323 558
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 790 398	2 204 988
Проценты к уплате	070	-1 669 524	-1 877 850
Доходы от участия в других организациях	080	753	648
Прочие операционные доходы	090	3 402 728	4 661 199
Прочие операционные расходы	100	-5 296 836	-5 769 399
Внерезультационные доходы	120		
Внерезультационные расходы	130		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	904 701	5 543 144
Отложенные налоговые активы	141	26 194	-55 986
Отложенные налоговые обязательства	142	-248 201	-769 494
Текущий налог на прибыль	150	-157 197	-502 651
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	476 105	4 214 856
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	198 264	219 502
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0.0001	0.0005
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	75 800	-34 518	113 729	-25 773
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	191 310	-562 492	114 879	-121 496
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	28 202	-12 433	2 807	-25 748
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	64	-266	4 986	-33 412
Отчисления в оценочные резервы	250		-3 005 148		-4 027 388
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	14 152	-23 333	926	-41 658

**Отчет об изменениях капитала
за 2010г.**

Организация: **Открытое акционерное общество
"Территориальная генерирующая компания №9"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **614990 Россия, г. Пермь,
Комсомольский проспект 48**

Коды	
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата	31.12.2010
по ОКПО	75499141
ИНН	5904119383
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	23 511 884	11 563 317	111 588	400 600	35 587 231
Изменения в законодательстве	012				153 478	153 478
Результат от переоценки объектов основных средств						
Остаток на 1 января предыдущего года	020	23 511 884	11 563 317	111 588	554 078	35 740 709
Результат от пересчета иностранных валют						
Чистая прибыль	025				4 214 856	4 214 856
Дивиденды	026					
Отчисления в резервный фонд	030			39 832	-39 832	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций						
увеличения номинальной стоимости акций						
реорганизации юридического лица						
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций						
уменьшения количества акций						

реорганизации юридического лица						
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	23 511 884	11 563 317	151 420	4 729 102	39 955 565
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств						
Остаток на 1 января отчетного года	100	23 511 884	11 563 317	151 420	4 729 102	39 955 565
Результат от пересчета иностранных валют						
Чистая прибыль	105				476 105	476 105
Дивиденды						
Отчисления в резервный фонд	110			210 743	-210 743	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций						
увеличения номинальной стоимости акций						
реорганизации юридического лица						
I. Изменения капитала						
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций						
уменьшения количества акций						
реорганизации юридического лица						
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	23 511 884	11 563 317	362 163	4 994 464	40 431 670

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный фонд					
данные предыдущего года	150	111 588	39 832		151 420
данные отчетного года	151	151 420	210 743		362 163
Оценочные резервы:					
Резерв под обесценение финансовых вложений					

данные предыдущего года	162	385 000	670 398	-385 000	670 398
данные отчетного года	163	670 398	37 940		708 338
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	3 056 797	3 354 628	-3 405 280	3 006 145
данные отчетного года	161	3 006 145	2 883 600	2 808 239	3 081 506
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	33 033	2 362	-35 395	
данные отчетного года	169				
Резерв под снижение стоимости ОНКВ данные текущего года	171		83 608		83 608
Резервы предстоящих расходов					
Резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	146 027	85 039	-109 993	121 073
данные отчетного года	181	121 073	157 361	-124 574	153 860
Резерв на оплату отпусков					
данные предыдущего года	182	75 402	363 548	-335 437	103 513
данные отчетного года	183	103 513	380 396	-340 066	143 843
Резерв на ремонты					
данные предыдущего года	184		1 668 604	-1 668 604	
данные отчетного года	185		1 851 783	-1 851 783	

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	39 955 520		40 431 625	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	86 992	43 041		
в том числе:					
компенсации за военные сборы	211		9		
средства на покрытие расходов на путевки	212	278			
субсидии на оплату % по кредитам	213	81 516	38 742		
льготы населению по теплу из госбюджета	214	5 198	4 290		

**Отчет о движении денежных средств
за 2010г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	Форма № 4 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	0710004
Вид деятельности	по ОКПО	31.12.2010
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	ИНН	75499141
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	5904119383
Местонахождение (адрес): 614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	3 298 268	1 226 578
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	51 427 778	43 048 264
Прочие доходы	050	1 895 728	749 804
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-45 307 729	-35 207 196
на оплату труда	160	-2 415 260	-2 510 854
на выплату дивидендов, процентов	170	-1 536 767	-2 010 477
на расчеты по налогам и сборам	180	-2 610 779	-3 142 823
на прочие расходы	190	-1 866 909	-1 133 502
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	-419 205	-221 277
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	7 550	73 994
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220		438 758
Полученные дивиденды	230	753	648
Полученные проценты	240	1 585 809	1 012 071
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	5 200 000	2 869 973
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-4 978 598	-4 781 631
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-1 508 581	-30 684 851
Займы, предоставленные другим организациям	310	-1 500	-1 463 584
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	1 328 656	-360 916

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	45 774 764	33 183 291
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-40 638 482	-30 553 893
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-326	-179
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	5 224 389	2 653 883
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	6 133 840	2 071 690
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	9 432 108	3 298 268
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю			

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2010г.**

	Коды
Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата	31.12.2010
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика	75499141
Вид деятельности	ИНН
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	5904119383
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД
Местонахождение (адрес): 614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48	40.10.11
	по ОКОПФ / ОКФС
	по ОКЕИ
	384

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	314			314
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	314			314
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014				
у патентообладателя на селекционные достижения	015				
Организационные расходы					
Деловая репутация организации					
Прочие	040				

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	109	144

Основные средства

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	5 744 842	282 446	94 802	5 932 486
Сооружения и передаточные устройства	111	8 356 146	1 587 544	3 386 736	6 556 954
Машины и оборудование	112	7 114 568	1 002 895	29 672	8 087 791
Транспортные средства	113	97 093	17 450	457	114 086
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	57 650	1 334	1 899	57 085
Рабочий скот	115				
Продуктивный скот	116				
Многолетние насаждения	117	209			209
Другие виды основных средств	118	1 424		349	1 075
Земельные участки и объекты природопользования	119	120 639	22 795	15 407	128 027
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	14 902			14 902
Итого	130	21 507 473	2 914 464	3 529 322	20 892 615

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	4 125 691	4 314 806
в том числе:			
зданий и сооружений	141	2 601 306	2 139 749
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 488 471	2 130 843
других	143	35 914	44 214
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	336 525	249 357
в том числе:			
здания	151	309 229	153 957
машин, оборудования, транспортных средств	152	26 517	92 595
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	161 201	188 563
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	55 906	300 216
в том числе:			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	164	54 388	23 619
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170		
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180		1 300 148

Доходные вложения в материальные ценности

Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	230				
Итого	240				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310				

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	330		

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строк и	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410				
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском	420				

и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430		

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	51 000	8 798 872		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1 000	8 748 872		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520			55 940	
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)					
Предоставленные займы	525	65 797	550 034	5 750 004	67 214
Депозитные вклады	530			496	
Прочие	535			10 375 953	10 468 264
Итого	540	116 797	9 348 906	16 182 393	10 535 478
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего					
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ					
Государственные и муниципальные ценные бумаги					
Ценные бумаги других организаций - всего					
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)					
Прочие					
Итого					
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	14 063 462	11 916 573
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	10 228 500	9 910 049
авансы выданные	612	3 206 068	1 244 418
прочая	613	628 894	762 106
долгосрочная - всего	620	104 622	1 865 636
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	46 661	1 816 825
авансы выданные	622		
прочая	623	57 961	48 811
Итого	630	14 168 084	13 782 209
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	15 798 611	11 686 729
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 557 684	3 081 084
авансы полученные	642	159 697	154 089
расчеты по налогам и сборам	643	991 902	1 190 443
кредиты	644	10 593 285	2 126 665
займы	645	99	212 824
прочая	646	1 495 944	4 921 624
долгосрочная - всего	650	4 400 000	17 967 341
в том числе:			
кредиты	653	4 400 000	10 967 341
займы	655		7 000 000
ИТОГО	660	20 198 611	29 654 070

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	31 728 164	24 170 929
Затраты на оплату труда	720	2 733 597	2 785 390
Отчисления на социальные нужды	730	645 741	623 541
Амортизация	740	1 598 722	1 321 053
Прочие затраты	750	6 680 986	5 576 248
Итого по элементам затрат	760	43 387 210	34 477 161
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	760		
расходов будущих периодов	766	-70 276	70 779
резерв предстоящих расходов	767	73 117	3 157

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	692 459	45 580
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820	692 459	
из него:			
объекты основных средств	821	44 110	
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823	648 349	45 580
Выданные – всего	830	7 959 610	127
в том числе:			
векселя	831	1 069 228	127
Имущество, переданное в залог	840	6 890 382	
из него:			
объекты основных средств	841	6 869 304	
ценные бумаги и иные финансовые вложения			
прочее	843	21 078	

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	86 992	43 041		
в том числе: субсидии на уплату % по кредитам, льготы по теплу	912	81 516	38 742		
льгота населению по теплу из госбюджета	913	5 198	4 290		
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего					

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №9»
ЗА 2010 год**

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» (далее – «Общество») учреждено по решению Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (Распоряжение от 03.12.2004 г.).

Полное фирменное наименование Общества на русском языке – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ОАО «ТГК-9», на английском языке ОАО - TGC-9.

Дата государственной регистрации – 09.12.2004 г., номер свидетельства 002218405, серия 59 г., ОГРН 1045900550024.

Юридический адрес – 614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 48.

Аудитор Общества - ЗАО «КПМГ». ЗАО «КПМГ» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство Аудиторская палата России (приказ Минфина России от 01.10.2009 г. №455). Адрес: Россия, 105120, Москва, 3-й Сыромятнинский пер., д. 3/9, т/ф: (495) 7812479, сайт в интернете: www.aprussia.ru, e-mail: apr@aprussia.ru.
Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Основными видами деятельности Общества в 2010 году в соответствии с его учредительными документами являлись:

- производство электрической и тепловой энергии;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, конструкторские работы;
- деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- иные виды деятельности.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2010 г. составила 7 833 человека (на 31.12.2009 г. – 8 699 человек).

По итогам 2009 года принято решение дивиденды не выплачивать.

Основные финансовые показатели Общества за 2010 год следующие.

- рентабельность продукции (продаже) – 5,81% (уменьшение на 9,69);
- коэффициент текущей ликвидности - 2,82 (норма >2);
- коэффициент обеспеченности собственными средствами – 0,12(норма >0,1);
- коэффициент утраты платежеспособности – 1,48 (норма >1).

1.1. Филиалы Общества.

В состав Общества на начало года входили следующие филиалы:

- | | |
|--|-----------------|
| 1. Пермский | г. Пермь |
| 2. Свердловский | г. Екатеринбург |
| 3. Коми | г. Сыктывкар |
| 4. Пермские тепловые сети | г. Пермь |
| 5. Екатеринбургский | г. Екатеринбург |
| 6. Инженерно-технический центр Пермской области | г. Пермь |
| 7. Инженерно-технический центр Свердловской области | г. Екатеринбург |
| 8. Комителосбыт | г. Сыктывкар |
| 9. Филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов | г. Пермь |
| 10. Свердловтеплосбыт | г. Екатеринбург |
| 11. Пермтеплосбыт | г. Пермь |
| 12. Ухтинские тепловые сети | г. Ухта |
| 13. Сыктывкарские тепловые сети | г. Сыктывкар |

Согласно Решения Совета директоров от 24.12.2009 г. (Протокол № 10 (157) проведена ликвидация филиалов Пермтеплосбыт, Свердловтеплосбыт, Ухтинские тепловые сети и Сыктывкарские тепловые сети. 30.07.2010 г. зарегистрирован измененный Устав ОАО «ТГК-9», утвержденный Решением ГОСА 30.06.2010 г. (свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ ГРН 2105904230133).

Решением Совета директоров от 02.12.2010 г. (Протокол № 13 (180) в Перечень филиалов внесены изменения (свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ от 27.12.2010 ГРН 2105904410401), в соответствии с которым на 31.12.2010 г. в состав ОАО «ТГК-9» входят 11 филиалов:

- | | |
|--|-----------------|
| 1. Пермский | г. Пермь |
| 2. Свердловский | г. Екатеринбург |
| 3. Коми | г. Сыктывкар |
| 4. Пермские тепловые сети | г. Пермь |
| 5. Екатеринбургский | г. Екатеринбург |
| 6. Инженерно-технический центр Пермской области | г. Пермь |
| 7. Инженерно-технический центр Свердловской области | г. Екатеринбург |
| 8. Комителосбыт | г. Сыктывкар |
| 9. Пермский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов | г. Пермь |
| 10. Екатеринбургский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов | г. Екатеринбург |
| 11. Академический филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов | г. Екатеринбург |

1.2 Информация об исполнительных и контрольных органах

На основании решения Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ТГК-9» от 11 марта 2008г., в соответствии с утвержденным Советом директоров и Общим собранием акционеров Общества договором функции единоличного исполнительного органа ОАО «ТГК-9» переданы управляющей организации - Закрытому акционерному обществу «Комплексные энергетические системы».

В состав Совета директоров Общества, избранный на ГОСА ОАО «ТГК-9» 30.06.2010 (Протокол № 18 от 05.07.2010) по состоянию на 31.12.2010 входят:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Бондал Наталья Валентиновна	Руководитель Департамента финансов ЗАО «КЭС»
2	Бондаренков Андрей Николаевич	Первый заместитель руководителя Департамента по экономической безопасности ЗАО «КЭС»
3	Закревский Алексей Валерьевич	Вице-президент по финансовому контролю ЗАО «КЭС»
4	Кац Аркадий Борисович	Председатель Комитета по энергоэффективности и энергосбережению Совета директоров ОАО «ТГК-9»
5	Кеткин Лев Александрович	Заместитель директора по правовым вопросам ОАО «СО «ЕЭС»
6	Молчанов Владимир Антонович	Генеральный директор ООО "Уральская металлургическая компания"
7	Пономарёва Юлия Геннадьевна	Начальник отдела внутреннего учёта и отчётности ООО «Ренова Актив»
8	Рохан Джеральд Джозеф	Компания «Ар Джи Си», международный бизнес консультант, генеральный директор
9	Рубан Наталья Александровна	Руководитель Управления контроля ликвидности ЗАО «КЭС»
10	Сурнин Максим Юрьевич	Вице-президент по тепловому бизнесу ЗАО «КЭС»
11	Хвостов Владимир Ильич	Заместитель генерального директора ООО «Ренова Актив»
12	Царгасов Герман Феликсович	Руководитель Департамента по взаимодействию с органами власти ЗАО «КЭС»
13	Щедровицкий Павел Петрович	Вице-президент по управлению персоналом и организационному развитию ЗАО «КЭС»

В состав Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-9», избранной на ГОСА ОАО «ТГК-9» 30.06.2010 (Протокол № 18 от 05.07.2010) по состоянию на 31.12.2010 года входят:

№	Ф.И.О.	Должность

п/п		
1	<i>Буданов Александр Юрьевич</i>	<i>Заместитель руководителя департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»</i>
2	<i>Вахмистров Владимир Борисович</i>	<i>Главный специалист департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»</i>
3	<i>Данилов Максим Николаевич</i>	<i>Руководитель департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»</i>
4	<i>Кашипатарь Ирина Ивановна</i>	<i>Начальник контрольно-ревизионного управления департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»</i>
5	<i>Юдин Владимир Александрович</i>	<i>Начальник управления внутреннего аудита ОАО «ТГК-9»</i>

2. Существенные аспекты учетной политики

2.1 Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона от 21.11.1996 г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. №106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. №34н. Учетная политика на 2010 год была утверждена приказом от 31.12.2009 № 143 с изменениями, внесенными приказом от 13.04.2010 г. № 39.

Операционная деятельность Общества осуществляется с 01.04.2005 г.

2.2 Материальные внеоборотные активы

В составе материальных внеоборотных активов учитываются:

вложения во внеоборотные материальные активы;

основные средства;

доходные вложения в материальные ценности.

Вложениями во внеоборотные активы признаются инвестиции, произведенные в объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, земельных участков и объектов природопользования.

Инвестиционными активами признаются объекты основных средств, НМА и иные внеоборотные активы, требующие на свое создание и подготовку к предполагаемому использованию длительного времени и существенных вложений.

Общество ведет учет затрат на капитальное строительство по отраслевой принадлежности строящихся объектов – на соответствующих субсчетах счета 08.03 «Строительство объектов основных средств».

Передача оборудования в монтаж отражается записью по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» (субсчет 08.03 «Строительство (реконструкция) объектов основных средств), и кредиту счета 07.хх «Оборудование к установке».

При продаже, списании, безвозмездной передаче и прочем выбытии оборудования к установке его стоимость списывается в дебет счета 91 «Прочие расходы».

Затраты по процентам по кредитам и займам, привлеченным для предварительной оплаты оборудования, учитываются Обществом обособленно на счете 08.03.хх «Строительство объектов основных средств» в составе прочих капитальных затрат с последующим включением в первоначальную стоимость инвестиционного актива.

Суммы земельного налога по земельным участкам, используемым под незавершенное строительство объектов в период строительства включаются в инвентарную стоимость объектов, если они предусмотрены сметными расчетами.

Арендная плата за землю учитывается на счете 08.03хх в составе прочих капитальных затрат с последующим отнесением в первоначальную стоимость инвестиционного актива.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств. Дальнейшее начисление процентов и осуществление других расходов, связанных с обслуживанием полученных займов и кредитов Общество включает в прочие расходы.

Объекты основных средств, не требующие монтажа, инвестиционными активами не признаются.

К основным средствам относятся: здания, сооружения, рабочие и силовые машины и оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности, внутрихозяйственные дороги и прочие соответствующие объекты первоначальной стоимостью свыше 20 000 рублей и сроком полезного использования более года.

В составе основных средств учитываются также: капитальные вложения на коренное улучшение земель, капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, земельные участки, объекты природопользования.

Объекты недвижимости, права на которые подлежат регистрации и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые принимаются к учету в качестве основных средств сразу после начала фактической эксплуатации.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, которая включает в себя сумму фактических затрат по приобретению, сооружению и изготовлению и доведению до состояния, в котором они пригодны к эксплуатации, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией (п.11 ПБУ 6/01). Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общество обычно определяет стоимость аналогичных ценностей.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется в соответствии с техническими условиями (технической документацией объекта) и устанавливается на дату ввода в эксплуатацию объекта основных средств решением Комиссии, утвержденной приказом руководителя Общества, исходя из принятой Классификации согласно Постановления Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» с учетом внесенных изменений в Классификацию Постановлением Правительства РФ от 18.11.2006 г. № 697.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущим собственником. Если срок фактического использования у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемого Классификацией, срок полезного использования определяется Комиссией самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и предполагаемого срока эксплуатации.

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем ввода их в эксплуатацию. Амортизация начисляется в рублях, без копеек.

Уточнение ранее начисленной суммы амортизации за предыдущий налоговый период относится в Дт счета 91 как убытки прошлых лет.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Основные средства, полученные Обществом по договору аренды учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства».

Общество проводит переоценку отдельных однородных групп основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости.

Переоценка проводится исходя из текущей восстановительной стоимости по зданиям, сооружениям, силовым машинам и оборудованию, относящимся непосредственно к производству и передаче тепловой энергии.

Результаты проведенной переоценки объектов основных средств по состоянию на первое число отчетного года подлежат отражению в бухгалтерской отчетности обособленно, не включаются в данные бухгалтерской отчетности предыдущего отчетного года, принимаются при формировании данных бухгалтерского баланса на начало отчетного года.

2.3 Учет нематериальных внеоборотных активов

В составе нематериальных внеоборотных активов учитываются:

- вложения в нематериальные внеоборотные активы;
- нематериальные активы в соответствии с критериями признания их согласно ПБУ 14/2007;
- прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев.

К прочим внеоборотным нематериальным активам, не имеющие материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев, относятся:

- *исключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности или средствами индивидуализации, полученные на основании лицензионных договоров, договоров коммерческой концессии и др. аналогичных договоров;*
- *лицензии, подтверждающие права Общества на доступ к ограниченным ресурсам (лицензии на право пользования недрами, удостоверяющие права на добычу полезных ископаемых на лицензионном участке и т.п.);*
- *лицензии на осуществление определенных видов деятельности*
- *расходы на НИОКР, не подлежащие правовой охране и не зарегистрированные в установленном порядке, но удовлетворяющие критериям признания в качестве нематериального актива в соответствии с МСФО.*

Амортизация нематериальных внеоборотных активов производится линейным способом исходя из срока полезного использования с применением счета 05.

В бухгалтерском балансе нематериальные внеоборотные активы отражаются в следующем порядке:

- *по строке 110 «Нематериальные активы» отражаются нематериальные активы.*
- *по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» отражаются прочие внеоборотные нематериальные активы, не имеющие материально-вещественной формы.*

Первоначальная стоимость нематериального актива согласно ПБУ 14/2007 в случае его поступления на баланс Общества:

- *по договору дарения - определяется исходя из его текущей рыночной стоимости;*
- *в качестве вклада в уставной капитал - признается его денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) организации, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации;*
- *по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами - определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией.*

2.4 Учет материально-производственных запасов

В составе МПЗ Общество учитывает: сырье и материалы; комплектующие изделия, конструкции и детали; топливо и горюче-смазочные материалы (ГСМ); тару и тарные материалы; запасные части; прочие материалы (отходы и т.п.); материалы, переданные в переработку; строительные материалы; инвентарь и хозяйственные принадлежности; специальную одежду и специальную оснастку; готовую продукцию; товары.

В составе МПЗ Общество также учитывает активы, в отношении которых выполняются условия признания в качестве объектов основных средств (п.4 ПБУ 6/01), но стоимостью не более 20 000 руб. за единицу - на субсчете «Инвентарь и хозяйственные принадлежности» балансового счета 10 «Материалы». Стоимость таких активов включается Обществом в состав расходов в момент передачи в производство (эксплуатацию). В целях обеспечения сохранности данных активов при передаче в производство (эксплуатацию) учет их ведется на забалансовом счете 015 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию».

Для приобретаемой деловой литературы (книги, брошюры и т.п. издания) Обществом установлен срок полезного использования, равный 11 месяцам. Учет поступления деловой литературы отражается на счете 10 «Материалы», субсчет «Инвентарь и хозяйственные принадлежности». По мере передачи в производство (использование) стоимость деловой литературы списывается на счета учета затрат.

Материалы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения (заготовления). В Обществе процесс приобретения и заготовления МПЗ отражается в учете с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней скользящей себестоимости.

Учет топлива на технологические нужды производится в соответствии с методическими указаниями по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96.

Специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование и специальная одежда, стоимостью до 20 000 руб. за единицу находящиеся в собственности Общества, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, т.е. в сумме фактических затрат на приобретение или изготовление, исчисленных в порядке, предусмотренном для учета материально-производственных запасов.

Списание на себестоимость объектов специальной оснастки и специальной одежды сроком эксплуатации свыше 12 месяцев и стоимостью менее 20 тысяч рублей, а также сроком эксплуатации свыше 2 месяцев, но менее 12 месяцев (не зависимо от стоимости), происходит при передаче в эксплуатацию.

Одновременно вышеуказанные объекты принимаются к учету за баланс, что отражается по дебету счета 014 «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации»

Списание на себестоимость объектов специальной оснастки и спецодежды сроком эксплуатации менее 2-х месяцев (не зависимо от стоимости) происходит при передаче в эксплуатацию, дальнейшего учета таких объектов за балансом не ведется.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется таким образом, чтобы обеспечить выделение в учете и отчетности остатков материально-производственных запасов, предназначенных для операционной и инвестиционной деятельности (капитального строительства, реконструкции, модернизации).

В бухгалтерском балансе:

- по статье «Незавершенное строительство» отражаются МПЗ, приобретенные для выполнения инвестиционной программы (за минусом резерва под снижение стоимости данных МПЗ);
- по статье «Запасы» отражаются МПЗ, приобретенные для использования в операционной деятельности (за минусом резерва под снижение стоимости данных МПЗ).

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе отдельной статьей как расходы будущих периодов и подлежат списанию на счета учета затрат на производство продукции и другие счета равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы будущих периодов, срок списания которых наступает в течение 12 месяцев включительно после отчетной даты, отражаются в бухгалтерской отчетности в составе оборотных активов.

Расходы будущих периодов, срок списания которых наступает позднее 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в бухгалтерской отчетности в составе внеоборотных активов.

2.5 Учет финансовых вложений

Общество учитывает в составе финансовых вложений следующие виды активов: долевые ценные бумаги других организаций; вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных Обществ); долговые ценные бумаги, в которых дата и стоимость погашения определена (облигации, векселя); предоставленные другим организациям займы; депозитные вклады в кредитных организациях; дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования.

Не учитываются в составе финансовых вложений оборотные активы при отсутствии их способности принести Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости и учитываются на счете 58 «Финансовые вложения», включая депозитные вклады.

Для целей учета и отражения в отчетности Общество ведет аналитический учет по видам финансовых вложений и их срочности.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости, путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка производится ежеквартально, при этом разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости и предыдущей оценкой относится на финансовые результаты (в составе прочих доходов или расходов).

Финансовые вложения (долговые ценные бумаги), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по первоначальной стоимости, при этом разница между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг относится на финансовые результаты (в составе прочих доходов или расходов) равномерно с ежемесячной периодичностью в течение срока их обращения.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений, если обесценение подтверждено результатами проверки (наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений).

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения, по которым созданы резервы, отражаются по стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

2.6 Учет доходов

Доходы Общества в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности организации подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия дебиторской задолженности.

Для целей учета доходы от обычных видов деятельности Общества подразделяются на

доходы по основным видам деятельности и доходы от реализации прочей продукции (работ, услуг).

В хозяйственной деятельности Общества основными видами деятельности признаются:

- производство и реализация электрической энергии;
- производство и реализация электрической мощности;
- производство и реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях.

Доходы от реализации прочей продукции (работ, услуг) формируются за счет:

- платы за невозврат конденсата;
- реализации химически очищенной воды для подпитки теплосетей;
- реализации химически очищенной воды;
- реализации технической воды;
- реализации хозяйственной воды;
- услуг по обслуживанию сетей;
- услуг по подключению объектов капитального строительства к сетям теплоснабжения;
- услуг по обслуживанию газового хозяйства;
- услуг по обслуживанию подстанций;
- коммунальных услуг;
- услуг связи;
- выдачи технических условий;
- проектно-конструкторские работы;
- услуг по ремонту и диагностика оборудования;
- услуг инженерно-технического центра по разработке и внедрению технических решений;
- услуг инженерно-технического центра по техническому сопровождению;
- услуг по проведению химических анализов;
- геодезических работ;
- реализации золы;
- реализации азота, кислорода;
- услуг мазутного хозяйства;
- услуг по агентским договорам;
- оптовой торговли;
- передачи имущества в аренду;
- услуг по хранению материальных ценностей;
- транспортных, погрузочно-разгрузочных, экспедиционных работ;
- услуг по оформлению конкурсной документации;
- реализации прочих видов промышленной продукции, услуг.

Доходы от предоставления Обществом в аренду (субаренду) собственного (арендованного с учетом согласия Арендодателя) имущества учитываются в составе доходов от обычных видов деятельности.

Прочими видами доходов Общества являются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам) (если участие в капитале не является основным видом деятельности Общества);
- прибыль, полученная организацией в результате совместной деятельности (по договору простого товарищества);
- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации в этом банке;
- доходы от уменьшения оценочных резервов;
- доходы от оприходования излишков основных средств, НМА, МПЗ и др. активов, выявленных по результатам инвентаризации;
- доходы от оприходования активов при ремонте, реконструкции и списании основных средств, незавершенного строительства;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- активы, полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения;
- поступления в возмещение причиненных организации убытков;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;

- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- доходы от поступления ранее списанной дебиторской задолженности;
- доходы по договорам уступки права требования;
- курсовые разницы;
- возврат госпошлины и судебных издержек;
- доходы в результате Чрезвычайных событий;
- сумма дооценки активов;
- прочие доходы.

2.7 Учет расходов

Расходы организации в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности организации подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Расходы Общества по обычным видам деятельности являются совокупностью затрат, связанных с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, приобретением и продажей товаров.

Расходы отражаются в составе себестоимости выпускаемой продукции (работ, услуг) в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и от их признания для целей расчета налогооблагаемой базы по прибыли.

Аналитический учет затрат на производство ведется в разрезе:

- статей затрат,
- мест возникновения затрат (МВЗ);
- производственных площадок («площадка») - по основным видам деятельности (производство и реализация энергии, передача тепловой энергии);
- видов продукции, работ, услуг (заказов).

Затраты на производство электрической и тепловой энергии, а также на передачу и сбыт тепловой энергии, относятся на стадии производства на себестоимость по прямому признаку и учитываются по попроцессному методу учета себестоимости продукции (работ, услуг).

Процесс калькулирования себестоимости по видам энергии (мощности), передачи тепловой энергии и прочим видам продукции (работ, услуг) осуществляется с использованием вторичного вида затрат и технических перерасчетных счетов.

Вторичные виды затрат – агрегированные первичные виды затрат, которые по окончании отчетного периода подлежат распределению (отнесению) между объектами калькуляций (МВЗ и заказы).

Объектами калькуляций для Общества являются:

- по производству энергии (мощности):

- производство электрической энергии (1кВтч);
- производство электрической мощности (1МВтч);
- производство тепловой энергии (1Гкал);
- по передаче тепловой энергии (общая себестоимость без калькулирования на единицу переданной энергии)

- по вспомогательному производству:

- производство химочищенной воды по номенклатуре (1 куб.м.);
- производство азота и кислорода (1 куб.м., либо в условных единицах 1 баллон);
- собственное водоснабжение (водонасосная станция) (1 куб.м.);
- машино-часы по собственному автотранспорту (1 маш.час.);
- единица отремонтированного основного средства.

В бухгалтерском учете Общества затраты на производство продукции (работ, услуг) подразделяются на прямые и косвенные.

Затраты по содержанию аппарата управления филиалов Общества (общехозяйственные), распределяются на себестоимость продукции (работ и услуг) основного производства и вспомогательных производств (в части услуг, оказываемых на сторону), пропорционально прямым затратам.

Затраты, связанные с организацией управления, Обществом распределяются на себестоимость электрической энергии, электрической мощности и тепловой энергии, пропорционально прямым затратам филиалов по видам деятельности с учетом покупной электроэнергии и теплоэнергии.

2.8 Резервы

2.8.1 Оценочные резервы

В 2009-2010 гг. Обществом предусмотрено создание резерва сомнительных долгов по непогашенной в срок дебиторской задолженности. В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам.

При наличии снижения стоимости материальных ценностей и устойчивого снижения стоимости финансовых вложений Общество создает соответственно резерв под снижение стоимости ТМЦ и резерв под обесценение финансовых вложений.

2.8.2 Резервы предстоящих расходов

Общество создает резерв на выплату годового вознаграждения и резерв отпусков. Расчет размера ежемесячных отчислений в резерв предстоящих расходов на оплату отпусков работников и годового вознаграждения производится на основании сметы, составленной, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на оплату отпусков, включая сумму единого социального налога с этих расходов. При этом процент отчислений в указанный резерв определяется как отношение предполагаемой годовой суммы расходов на оплату отпусков к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда.

Для обеспечения в течение двух и более налоговых периодов равномерного включения расходов на проведение ремонта основных средств Общество создает резерв под предстоящие ремонты основных средств в соответствии с порядком, установленным налоговым кодексом.

2.9. Изменения в учетной политике

Внесены изменения в Учет капитальных вложений в строительство и восстановление основных средств. Дополнен новым абзацем следующего содержания:

В филиалах, для реализации приоритетных инвестиционных проектов (далее Филиалы РПИП) прочие капитальные затраты и затраты на содержание аппарата управления филиала ежемесячно включаются в стоимость объектов капитального строительства пропорционально плановой сумме освоения за год.

Из подраздела «О порядке оценки основных средств» исключены абзацы по переоценке. Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Уточнен порядок учета энергоресурсов в генерирующих компаниях в связи с особенностями функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) и регулируемым нормативными правовыми актами порядком расчета тарифов на тепловую энергию, электрическую энергию, электрическая энергия (мощность) и тепловая энергия, купленные для перепродажи, на счете 41 «Товары» не учитывается, а списывается непосредственно в дебет субсчетов первичного вида затрат счета 20 по прямой принадлежности.

Порядок учета прочих доходов в части Специальных правил оценки изложен следующим образом: «Суммы, причитающиеся к поступлению, от сделок со срочными финансовыми инструментами (в т.ч. вариационной маржи по расчетному форвардному или фьючерсному контракту, компенсационного платежа по договору хеджирования и т.п.) отражаются по мере поступления денежных средств на расчетный или клиринговый счета Общества. Если в течение отчетного периода не произошло поступление указанных сумм, Общество отражает их на отчетную дату на забалансовом счете в составе непризнанной прибыли. На дату составления годовой бухгалтерской отчетности Общество включает в отчетность дополнительный показатель – итоговую сумму непризнанной прибыли / убытка – и пояснения в случае её осуществления».

Порядок учета прочих расходов в части Специальных правил оценки изложен следующим образом: «Подлежащие уплате суммы со срочными финансовыми инструментами (в т.ч. вариационной маржи по расчетному форвардному или фьючерсному контракту, компенсационного платежа по договору хеджирования и т.п.) отражаются по мере списания денежных средств с расчетного или клирингового счета Общества. Если в течение отчетного периода не произошло списания указанных сумм, Общество отражает их на отчетную дату на забалансовом счете в составе непризнанного убытка. На дату составления годовой бухгалтерской отчетности Общество включает в отчетность дополнительный показатель – итоговую сумму непризнанной прибыли / убытка – и пояснения в случае её осуществления».

Вышеуказанные изменения в учетную политику не оказали существенного влияния на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств.

В связи с изменением законодательства с 2011 года, вступлением в действие:

- ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (утверждено приказом Минфина Российской Федерации №167н от 13 декабря 2010 года);*
 - ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» (утверждено приказом Минфина Российской Федерации №143н от 8 ноября 2010 года);*
 - Приказа Минфина Российской Федерации № 66н от 2 июля 2010 года «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в учетную политику Общества на 2011 год внесены следующие изменения:*
- Общество насколько возможно сделает обоснованную оценку обязательств по рекультивации*

- золотоавалов и формирует резерв по природоохранным мероприятиям;
 - Общество произведет детальный анализ последствий введения ПБУ 12/2010 с точки зрения влияния на раскрытие информации по сегментам в отчетности Общества;
 - Общество внесет изменения в формы бухгалтерской отчетности.
 - Общество с 2011 года не формирует резерв на ремонт основных средств в бухгалтерском учете.

3. Вступительные и сравнительные данные

Итого валюта баланса изменена на сумму 81 тыс. рублей в связи с уменьшением по активу и пассиву взносов во внебюджетные фонды – 81 тыс.руб.

Изменения показателей Бухгалтерского баланса по состоянию на 01.01.2010 г. приведены

ниже:

Номер строки	На 31.12.2009, тыс.руб.	На 01.01.2010, тыс.руб.	Разница, тыс.руб.	Пояснение
130	8 512 338	8406534	(105804)	Перенос авансов выданных на приобретение ОС перенесены в стр.150. 183,перенос НДС с авансов по капвложениям в проч.Дт задолженность - 105621
140	116 935	116 797	(138)	Перевод в долгосрочные вложения (займ выданный работникам) в стр.230
150	252 936	253 134	198	Добавлены авансы на приобретение ОС 183 и расходы будущих периодов -43 ,перенос НДС с авансов по капвложениям в проч. Дт задолженность -28
190	26 294 413	26 188 669	105 744	Изменение итогов по разделу I в связи с вышеизложенным
210	1 877 693	1 877 650	(43)	Изменение итога по статье
216	112 594	112 551	(43)	Перенос РБП из стр. 150
230	104 191	104 622	431	138 – перенос из долгосрочных займов, 285 – перенос из 240 стр.,8 – из стр.270 НДС с авансов
240	13 934 064	14063462	129398	Перенос НДС с авансов из стр.270 - 24092,минус переплата по внебюджетным фондам – 81, плюс перенос из стр.250 финвложения -23,перенос в стр.230 долгосрочных займов -285, перенесено из стр130- 105621 и из стр.150 – 28 НДС с авансов по капвложениям
250	16 182 416	16 182 393	(23)	Перенос прочих финвложений в стр.240
260	3 298 314	3 298 268	(46)	Перенос денежных документов в стр.270
270	32 062	8 008	(24 054)	Перенос НДС с авансов в стр.240 -24092, в стр 230 -8,плюс 46 из стр.260,
290	35 707 515	35813178	105663	Итого по разделу II
300	62 001 928	62 001 847	(81)	Итого баланс
620	5 106 011	5105930	(81)	Свернуто сальдо по внебюджетным фондам (настройка программного продукта)
621	2 519 008	2 557 684	38 676	Перенос из стр.625
622	108 123	108 516	393	Перенос из стр.625 командировочных расходов в расчеты с персоналом
623	28 345	38 008	9 663	Задолженность ПФ Федеральному бюджету, ранее отражалась по стр. 624 и минус 81 (свернуто сальдо)
624	1 001 646	991 902	(9 744)	Задолженность ПФ Федеральному бюджету перенесена в стр. 623
625	1 448 889	1 409 820	(39 069)	Перенос задолженности по командировочным расходам в стр.622 (393) и задолженность пост. и подр. в стр. 621 (38676)
690	16 023 278	16 023 197	(81)	Итого по разделу V
700	62 001 928	62 001 847	(81)	Итого баланс

- Информация о суммах произведенных корректировок показателей входящих остатков по следующим статьям Приложения к бухгалтерскому балансу:

Номер строки	На 31.12.2009, тыс.руб.	На 01.01.2010, тыс.руб.	Разница, тыс.руб.	Пояснение
525	65 935	65 797	(138)	Перенос долгосрочных займов в стр. 230 баланса
540	116 935	116 797	(138)	Итого по финвложениям
610	13934064	14063462	129398	Перенос НДС с авансов из стр.270 баланса - 24092, минус переплата по внебюджетным фондам – 81, плюс перенос из стр.250 баланса финвложения -23, перенос в стр.230 баланса долгосрочных займов -285, перенос НДС с авансов по капвложениям из стр.130-105621 и из стр 150 -28 т.р
611	9714195	10228500	514305	Перенос из прочей дебиторской задолженности в торговую
613	1 013 801	628894	384907	Перенос НДС с авансов из стр.270 баланса - 24092, минус переплата по внебюджетным фондам – 81, плюс перенос из стр.250 баланса финвложения -23, перенос в стр.230 баланса долгосрочных займов -285, перенос из прочей дебиторской задолженности в торговую - 514305, плюс НДС с авансов по капвложениям - 105649
620	104 191	104 622	431	138 – перенос из долгосрочных займов, 285 – перенос из 240 стрбаланса.,8 – из стр.270баланса НДС с авансов
623	57 530	57 961	431	(138 – перенос из долгосрочных займов, 285 – перенос из 240 стрбаланса.,8 – из стр.270 баланса НДС с авансов
630	14 038 255	14168084	129829	Итого по разделу Дебиторская задолженность
640	15 798 692	15 798 611	(81)	Свернуто сальдо по внебюджетным фодам (настройка программного продукта)
641	2 519 008	2 557 684	38 676	Перенос из стр.625баланса – прочая кредиторка
642	161 756	159 697	(2 059)	Перенос из авансов в прочую дебиторку
643	1 001 646	991 902	(9 744)	Задолженность ПФ Федеральному бюджету перенесена из стр. 623баланса
646	1 522 898	1 495 944	(26 954)	Перенос из прочих кредиторов в расчеты с поставщиками и подрядчиками
660	20 198 692	20 198 611	(81)	Итого по разделу Кредиторская задолженность
710	26 477 050	24 170 929	(2 306 121)	Корректировка в соответствии со Стандартом учета себестоимости
750	3 270 127	5 576 248	2 306 121	Корректировка в соответствии со Стандартом учета себестоимости

4. Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности

Показатели операционной эффективности и долговой нагрузки

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки Отчета о прибылях и убытках	Порядок расчета	Сумма, тыс. руб.
Прибыль до налогообложения	140	(1)	904 701
Проценты к получению	060	(2)	(1 790 397)
Проценты к уплате	070	(3)	1 669 524

<i>Чистый расход от реализации основных средств, финансовых вложений и прочих активов</i>	<i>100¹</i>	<i>(4)</i>	<i>162 852</i>
<i>Расходы на благотворительность</i>	<i>100²</i>	<i>(5)</i>	<i>3 620</i>
<i>Нетто-величина курсовых разниц</i>	<i>090³</i>	<i>(6)</i>	<i>212</i>
<i>Расходы по амортизации основных средств</i>	<i>020⁴</i>	<i>(7)</i>	<i>1 631 199</i>
<i>Убыток от обесценения основных средств и прочих активов</i>	<i>100⁵</i>	<i>(8)</i>	<i>141 212</i>
<i>Прочие чрезвычайные, непредвиденные, несистематические расходы</i>	<i>100⁶</i>	<i>(9)</i>	<i>(3 660)</i>
<i>Прибыль до налогообложения, скорректированная на величину амортизации, сумму процентов к получению и уплате и величину прочих доходов и расходов (ЕБИТДА)</i>		<i>(10)=Σ((1):(9))</i>	<i>2 719 263</i>

<i>Наименование показателя</i>	<i>Код строки Бухгалтерского баланса</i>	<i>Порядок расчета</i>	<i>Сумма, тыс. руб.</i>
<i>Задолженность по кредитам и займам (основной долг), в том числе</i>	<i>510,610</i>	<i>(11)</i>	<i>20 306 830</i>
<i>Кредиты и займы, полученные для финансирования инвестиционной программы</i>		<i>(12)</i>	
<i>Кредиты и займы, полученные для финансирования операционной деятельности</i>		<i>(13)</i>	<i>20 306 830</i>
<i>Выданные поручения (гарантии) в обеспечение обязательств третьих лиц</i>	<i>960⁷</i>	<i>(14)</i>	
<i>Обеспечения в рамках финансирования инвестиционной программы</i>		<i>(15)</i>	
<i>Обеспечения в рамках финансирования операционной деятельности</i>		<i>(16)</i>	
<i>Денежные средства</i>	<i>260</i>	<i>(17)</i>	<i>9 432 057</i>
<i>Срочные депозиты</i>		<i>(18)</i>	<i>-</i>
<i>Отношение показателей долговой нагрузки к Прибыли до налогообложения, скорректированной на величину амортизации, сумму процентов к получению и уплате и величину прочих доходов и расходов (ЕБИТДА)</i>		<i>(19) = ((11) + (16) X 0,5 - (17) - (18))/(10)</i>	<i>3,9</i>
<i>Отношение процентов к уплате к Прибыли до налогообложения, скорректированной на величину амортизации, сумму процентов к получению и уплате и величину прочих доходов и расходов (ЕБИТДА)</i>		<i>(20) = (3) /(10)</i>	<i>0,6</i>

4.1. Нематериальные активы и прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-

1 Нетто величина доходов и расходов от реализации основных средств, финансовых вложений и прочих активов, которые отражены по статьям 090 «Прочие доходы» и 100 «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках, соответственно

2 Сумма расходов на благотворительность, которая отражена по статье 100 «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках

3 Нетто величина доходов и расходов от курсовых разниц, которые отражены по статьям 090 «Прочие доходы» и 100 «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках, соответственно

4 Сумма расходов по амортизации, которая отражена по статье 020 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» Отчета о прибылях и убытках

5 Сумма расходов от обесценения основных средств и прочих активов, которая отражена по статье 100 «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках

6 Сумма Прочих чрезвычайных, непредвиденных, несистематических расходов, которая отражена по статье 100 «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках

7 Величина выданных обеспечений по кредитам Общества, отраженная по строке 960 «Обеспечение обязательств и платежей выданные» Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

вещественной формы

Структура нематериальных активов и прочих внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, Общества представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование объектов	Первоначальная стоимость	Начисленная амортизация	Остаточная стоимость
1. НМА (стр.110 ф.1)	314	144	170
2. Прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы, всего (из стр.150 ф.1)	305 455	46 088	259 367
В том числе:			
2.1. Лицензии	123 811	13 861	109 950
2.2. Программы	181644	32227	149 417

4.2. Основные средства

Собственных основных средств на балансе Общества на 31.12.2010 (стр. 120 бухгалтерского баланса) числится 16 577 809 тыс. руб. Приобретено основных средств и введено объектов капитального строительства в 2010 году на сумму 2 914 464 тыс. руб., выбыло основных фондов в на сумму 3 529 322 тыс. руб. В т.ч. передано в уставный капитал ООО «Свердловской теплоснабжающей компании» по остаточной стоимости 2 108 626 тыс. руб., реализовано основных средств с остаточной стоимостью 7 300 тыс. руб., списано основных средств с остаточной стоимостью 2 394 тыс. руб. Начислено износа 1 600 117 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2010 производственные основные средства, а также земельные участки арендованы на сумму 300 216 тыс. руб., в том числе здания и сооружения – 79 342 тыс. руб., машины, оборудование и транспортные средства – 219 198 тыс. руб., прочие – 1 676 тыс. руб. Из взятых в аренду основных средств получено объектов в лизинг от ООО «ОЛК» на 211 719 тыс. руб. путем уступки договоров лизинга, заключенных между лизингодателем ООО «ОЛК» и ООО «Энергоавтотранс». В январе 2011 г. все объекты лизинга досрочно выкуплены у лизинговой компании, сумма выкупа составила 38 948 тыс. руб. с учетом НДС.

Кадастровая стоимость арендованных земельных участков в 2010 году составляет 1 436 534 тыс. руб. (в 2009 году - 1 412 125 тыс.руб.)

Объектов недвижимости, находящихся в процессе государственной регистрации и фактически используемых, на сумму 23 619 тыс. руб.:

Наименование объекта	Стоимость в тыс. руб.
Отвод от МТ от ТК59-2 до ж/д №14 по ул. Г.Звезда	2 690
ИТОГО по Пермским тепловым сетям	2 690
Бак-аккумулятор гор.воды СТ №1	8 872
Бак-аккумулятор гор.воды СТ №2	6 406
Здание насосной ГВС	4 898
ЦВК камера пожарных насосов	753
ИТОГО по филиалу Коми	20 929

Передано в аренду объектов основных средств на сумму 249 357 тыс. руб., в том числе зданий и сооружений 153 957 тыс. руб., машин, оборудования и транспортных средств – 92 595 тыс. руб., прочих – 2 805 тыс. руб.

Переведено объектов на консервацию на конец года первоначальной стоимостью 188 563 тыс. руб. (остаточная стоимость 179 314 тыс. руб.) Из них на 115 147 тыс. руб. законсервирован тепловой узел РТС-1 г.Серова и на 35 772 тыс. руб. тепловой узел РТС-1 г. Новоуральск, в которые входят теплотрассы и здания насосных станций с оборудованием. Консервация указанных узлов произведена согласно приказа по состоянию на 1.05.2006 г.

Имущества переданного в залог на 31.12.2010 г. не имеет.

4.3. Незавершенное строительство

Состав строки 130 ф.1	На 01.01.2010	На 31.12.2010	В т.ч. резерв НКС
Всего, тыс. руб.	8 406 534	9 983 984	(83 608)
В том числе:			
Незавершенное строительство	4 350 111	6 285 162	(83 608)
Оборудование, требующее монтажа	559 708	2 036 068	-
Авансы выданные на незавершенное строительство	1 054 639	497 284	-
Авансы выданные под оборудование	2 429 210	1 130 447	-
МПЗ, приобретенные для выполнения инвестиционной программы	12 866	35 023	-

Наиболее существенными на конец года являются объекты незавершенного капитального строительства, представленные в таблице:

Наименование объекта незавершенного капитального строительства	Балансовая стоимость на конец отчетного периода, тыс. руб.	тыс.руб.	
		В т.ч. резерв НКС	
Филиал приоритетных инвестиционных проектов			
Реконструкция Пермской ТЭЦ-6 с применением ПГУ	3 596 539		
Строительство Новоберезниковской ТЭЦ	595 142		
Строительство Новобогословской ТЭЦ	26 675		
Реконструкция Пермской ТЭЦ-9 с применением ГТУ	17 566		
Пермский филиал			
Реконструкция ТЭЦ-6 Монтаж котла № 2 (2 пуск)	102 333		
Правобережная котельная	101 583		
Реконструкция узла снаб потр с установ доп РОУ	97 756		
Реконструкция мазутного хозяйства ТЭЦ-4	94 588		
Стр кам водовода.Отвétel до ТЭЦ-10	86 536		
Реконструкция водоподготовки ТЭЦ-4	67 362		
Реконструкция ПТЭЦ-13	55 294		
Вынос сооружений из стр ж/д пути	46 745		
Стройбаза Новой ТЭЦ	38 835		38 674
Теплоснабжение микрорайона "Крохалева"	38 612		
Реконструкция ОРУ-110 кВ	29 747		
Реконструкция главного корпуса	29 437		
Орган вып сброса тех вод в р. М.Ласьва	29 869		
Телемеханика	36 918		
Изм. схемы газоотведения от котлов 6 и 7	26 535		
Центр психофизиологического обследования	22 409		22 409
Реконструкция градирни №3	22 427		
Реконструкция т/с от ТК-306 доТК-311 ул.Бажова	21 759		
Реконструкция разд ст.и левобереж устоя ШГЭС	12 091		
Монтаж резервного водовода от бер нас-ТЭЦ-10	10 058		
Свердловский филиал			
АИИСКУЭ	158 301		
Реконструкция кровли	34 973		
Реконструкция токопроводов 10 кВ	34 860		
Перекладка золошлакопроводов	20 124		
Вод. котельная № 2. АСУ ТП вк №7.	39 821		
Реконструкция золошлакопроводов	28 587		
Модерниз.измер. комплексов АИИСКУЭ	26 423		
Реконструкция золошлакоотвала №2	29 500		
Система возврата фильтрационных вод	27 938		
Реконструкция кровли главного корпуса	24 116		
Рекультивация золоотвала № 1. Карьер	20 215		
Открытый склад угля	23 132		
Реконструкция Водовода Подпитки Протяжен. 30км	17 469		
Реконструкция разгрузсарая № 2	15 074		

Наименование объекта незавершенного капитального строительства	Балансовая стоимость на конец отчетного периода, тыс. руб.	В т.ч. резерв НКС
Программа энергосбережения Каменск-Уральского	12 888	
Коми филиал		
Очистные сооружения	28 374	
Очистные сооружения	16 015	16 015
Тепломагистраль ВТЭЦ2 - г.Воркута	32 717	
Реконструкция газового хозяйства	13 620	
Программа энергосбережения ГО Воркута	13 407	
Реконструкция ХВО	11 353	
Система ав. пожаротушения ТТП	11 424	
Пермские тепловые сети		
Реконструкция ПН-3	19 954	
Екатеринбургский филиал		
Теплотрасса по ул. Челюскинцев	33 358	
Теплотрасса по Тават ТК 06-56 до кат 10	15 645	
Реконструкция т/м Уч от 01-П1 до АТП18	11 113	
Котельная Академэнерго	10 330	
ИТОГО	5 937 547	77 098

4.4. Финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения

В составе долгосрочных финансовых вложений учтены:

Наименование ФВ	На 01.01.2010 г., тыс. руб.		На 31.12.2010 г., тыс.руб.	
	сумма	Сумма резерва под обесценение ФВ	Сумма	Сумма резерва под обесценение ФВ
Инвестиции в дочерние общества, всего	1 000	-	8 748 872	-
В том числе:				
ООО «ТГК-9 Финанс»	1 000	-	1 000	-
ООО «СТК»	-	-	3 402 741	-
ООО « ПСК»	-	-	1 144 831	-
ЗАО «Березниковские ТЭЦ»	-	-	50	-
ЗАО «Ново-Свердловская ТЭЦ»	-	-	50	-
ЗАО «Богословская ТЭЦ»	-	-	50	-
ЗАО «Нижнетуринская ГРЭС»	-	-	50	-
ЗАО «Воркутинские ТЭЦ»	-	-	50	-
ЗАО «Кизеловская ГРЭС-3»	-	-	50	-
ОАО « Сбытовой Холдинг»	-	-	4 200 000	-
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев, всего	65 797	-	550 034	-
ООО «ТГК-9 Финанс»	65 646	-	-	-
ООО « Номос-Капитал»	-	-	550 000	-
Физические лица (займы выданные)	151	-	34	-
Долевые ценные бумаги, всего:	50 000	-	50 000	-
В том числе:				
ОАО «Белоярская АЭС-2»	50 000	-	50 000	-
ИТОГО	116 797	-	9 348 906	-

ОАО «ТГК-9» является владельцем 5 000 штук обыкновенных акций ОАО «Белоярская АЭС-2» общей номинальной стоимостью 50 000 тыс. руб., что составляет 17,3% уставного капитала ОАО «Белоярская АЭС-2». Акции отражены по строке 140 бухгалтерского баланса в составе долгосрочных финансовых вложений.

Акции ОАО «Белоярская АЭС-2» не обращаются на организованных рынках ценных бумаг, их текущая рыночная стоимость не определяется.

ОАО «ТГК-9» является единственным учредителем ООО «ТГК-9 Финанс» с уставным капиталом 1000 тыс. руб., созданным в 2007 году. Займ, выданный ООО «Номос-Капитал» в сумме 550 000 тыс.руб. под 8,5% годовых со сроком погашения 12.01.2011 года.

Переход права собственности на 100% доли в уставном капитале ООО «Свердловская теплоснабжающая компания» был зарегистрирован в ЕГРЮЛ 11.02.2010 г. (свидетельство № 006535152, серия 66). Стоимость финвложения сложилась из суммы оплаты доли согласно договора 1 045 005 тыс. руб., расходов по оценке имущества 268 тыс. руб., остаточной стоимости основных фондов, переданных в счет вклада – 2 108 626 тыс. руб. и суммы НДС, ранее возмещенного по переданному имуществу – 248 842 тыс. руб.

Переход права собственности на 75% доли в уставном капитале ООО «Пермская сетевая компания» был зарегистрирован в ЕГРЮЛ 15.10.2010 г. (свидетельство №004301491, серия 59).

Совет Директоров ОАО «ТГК-9» 05.02.2010 г. принял решение (протокол № 12(159)) о приобретении 100% доли ЗАО Кизеловская ГРЭС, ЗАО Богословская ТЭЦ, ЗАО Ново-Свердловская ТЭЦ, ЗАО Нижнетуринская ГРЭС, ЗАО Березниковские ТЭЦ, ЗАО Воркутинские ТЭЦ, зарегистрированных в ЕГРЮЛ в ноябре 2009 г.

Решением Совета Директоров от 1.12.2010 (протокол №11(178)) определено приобретение 100% доли ОАО «Сбытового холдинга» за 4 200 000 тыс. руб., у компаний Dicey Management Limited, Sumatra Management Enterprises Inc, Janica Group Limited и Alphena Solutions Inc. Сделки купли - продажи по 25% доли ОАО «Сбытового холдинга» у каждой компании осуществлены в декабре 2010 г. Активы ОАО «Сбытовой холдинг» состоят из 84,1% акций ОАО "Кировэнергосбыт", 37,73% акций ОАО "Пермская энергосбытовая компания", 1,07% акций ОАО "Свердловэнергосбыт", 80,77% акций ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания".

Краткосрочные финансовые вложения:

Наименование ФВ	На 01.01.2010 г., тыс. руб.		На 31.12.2010 г., тыс. руб.	
	сумма	Сумма резерва под обесценение ФВ	сумма	Сумма резерва под обесценение ФВ
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев, всего:	6 420 402	(670 398)	737612	(670 398)
В том числе:				
ООО «Номос-Капитал»	5 750 000		-	
ЗАО «ТехноИнвест»	481 056	(481 056)	481 056	(481 056)
ООО «ПермИнвест»	189 342	(189 342)	189 342	(189 342)
ООО «ТГК-9 Финанс»			67146	
Физические лица (займы выданные)	4		68	
Долговые ценные бумаги, всего:	10 431 893		10 506 204	
В том числе:				
AS KIT Finance Europe	9 158 143		9 158 143	
USB Investment Solutions Cayman	1 217 810		1 310 121	
ООО «Артемовская ТЭЦ»	55 940		37940	(37940)
Депозиты, всего:	496		-	
В том числе:УБРИР	496		-	
ИТОГО	16 852 791	(670 398)	11243816	(708338)

В составе краткосрочных финансовых вложений числятся следующие активы в сумме 11 243 816 тыс. руб.

– векселя в сумме 37 940 тыс. руб. ООО «Артемовская ТЭЦ» с датой погашения 01.12.2010г. по договору 16% годовых и создан резерв под обеспечение финвложений на всю сумму.

– краткосрочный заем ЗАО «Техно-Инвест», по договору от 21.04.2006 г. на сумму 481 056 тыс.руб. Согласно договору проценты по займу начисляются по ставке рефинансирования Банка России, увеличенной в 1,1 раза, срок возврата займа – по письменному требованию займодавца в течение тридцати дней с даты направления заемщику требования о возврате займа, на 31.12.2010 г. созданный ранее резерв под обесценение финансовых вложений оставлен без изменения.

– краткосрочный заем ООО Перминвест, по договору от 10.05.2007 г. на сумму 189 342 тыс. руб., процентная ставка 10 % годовых, срок погашения до востребования, но не ранее 01.05.2008 г., на 31.12.2010 г. созданный ранее резерв под обесценение финансовых вложений оставлен без изменения. За 2010 год было выдано 1 000 546 тыс.руб. на депозиты и возвращено – 1 001 042 тыс.руб. (в 2009 году – 32 171 694 тыс.руб.)

4.5. Запасы

Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов на конец отчетного года не создавался.

Наименование	тыс. руб.	
	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.
МПЗ, приобретенные для выполнения инвестиционной программы	12 868	35 023
ИТОГО материалы из стр.130 баланса	12 868	35 023
Газ	-	-
Мазут	630 332	741 882
Уголь	409 787	508 203
Прочие виды топлива	15 546	18 013
Прочее сырье и материалы	709 434	285 163
ИТОГО материалы из строки 211 баланса	1 765 099	1 553 261

На конец года, принято на ответственное хранение ТМЦ на общую сумму 36 180 тыс. руб.

4.6. Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов на конец отчетного года составляют 37 463 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 - 112 551 тыс. руб.), в том числе:

- лицензии, разрешения и сертификаты – 13 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 – отсутствуют);
- добровольное и обязательное страхование – 19 533 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 – 54 126 тыс. руб.);
- информационное и программное обеспечение – 2 050 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 – 475 тыс. руб.);
- прочие расходы будущих периодов – 15 867 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 – 57 950 тыс. руб.).

Долгосрочные расходы будущих периодов на конец отчетного периода составляют 14 785 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2010 – 9973 тыс.руб.)

4.7. Дебиторская задолженность

Расшифровка дебиторской задолженности (ДЗ):

пп	Наименование	На 01.01.2010 г., тыс. руб.			На 31.12.2010 г., тыс. руб.			
		Сумма ДЗ	В т.ч. долго-срочная ДЗ	Резерв по СД	Сумма ДЗ	В т.ч. долго-срочная ДЗ	Резерв по СД	
1	Задолженность покупателей и заказчиков, всего	13068531	47 630	(2 793 370)	14470690	1817311	(2 743 816)	
	В т.ч. э/энергия	969 325	-	(290 583)	906 191	-	(196 747)	
	Мощность	595 813	-	(98 047)	357 837	-	(6 025)	
	Теплоэнергия	10233616	865	(2 221189)	11968664	1812220	(2 414 177)	
	другие покупатели и заказчики	1 269 777	46 765	(183 551)	1237998	5091	(126 867)	
2	Задолженность по векселям покупателей	-	-	-	-	-	-	
	Задолженность по авансам выданным	3 206 067	-	-	1 245072	-	(654)	
3	В т.ч. Поставщикам: электро и тепло/эн.	215 018	-	-	9 633	-	-	
	Топлива	1 198 470	-	-	1 098 651	-	-	
	Услуг	64 668	-	-	111 989	-	-	
	Материалов	29 304	-	-	14 675	-	(39)	
	другим	1 698 608	-	-	10 124	-	(615)	
	4	Прочая	899631	57 530	(212 775)	1 147 953	48 811	(337036)

в том числе задолженность по векселям третьих лиц, не признав.ФВ	124 927	32 570	-	62 854	30 469	-
---	---------	--------	---	--------	--------	---

В составе прочей дебиторской задолженности на 31.12.2010 г. учтены:

Расчеты по договорам уступки права требования:

- МБУ Управления городского хоз-ва 27 524 тыс. руб.
- ООО Водоканал 78 784 тыс. руб.

Задолженность договорам расчетов с агентом, комитетом:

- ЗАО Инвестиционная компания «Атлантик-Капитал» 109 619 тыс. руб.

Переплата по налогам и сборам в бюджеты разных уровней 39 744 тыс. руб.

Погашено неденежными средствами (зачет, уступка) задолженности в сумме 1 665 356 тыс. руб.

4.8. Денежные средства

У Общества не имеется существенных сумм денежных средств, недоступных для использования.

4.9. Уставный, добавочный и резервный капитал.

Уставный капитал на 01.01.2010 г. составлял 23 511 884 тыс. руб. и состоит из 7 837 294 563 235 штук 663/801 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,003 рубля каждая.

Изменения уставного капитала за 2010 год не произошло.

Резервный капитал увеличился за счет отчисления от чистой прибыли 2009 года, согласно решения ГОСА на 210 743 тыс. руб. и составил на 31.12.2010 года 362 163 тыс. руб.

Изменений в добавочном капитале в течение года не произошло и на 31.12.2010 г. составляет 11 563 317 тыс.руб..

Нераспределенная прибыль прошлых лет на 01.01.2010 г. – 4 729 102 тыс.руб., на 31.12.2010 – нераспределенная прибыль – 4 994 464 тыс, руб.

В разделе баланса «Капитал и резервы» на 31.12.2010 отражена стоимость 23 614 292 собственных акций, выкупленных у акционеров, и 139 220 акций, полученных в результате присоединения ОАО «ТГК-9 Холдинг», на общую сумму 158 тыс. руб.

4.10 Кредиты и займы

Расшифровка кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по срокам погашения представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Кредитор/ займодавец	Цель кредита/ процентная ставка	Срок гашения	На 01.01.2010 г.		На 31.12.2010 г.	
			Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных по кредиту	Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных по кредиту
Альфа-банк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 7,8%	29.06.2012			427 105	371
Альфа-банк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; От 7,8 до 8,25%	29.06.2012 по 20.12.2013			5 017 865	4 533
Газпромбанк Пермь	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 8,25%	28.11.2013			193 391	

Кредитор/ займодавец	Цель кредита/ процентная ставка	Срок гашения	На 01.01.2010 г.		На 31.12.2010 г.	
			Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных процентов по кредиту	Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных процентов по кредиту
АК СБ РФ	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 8%	26.10.2010- 12.12.2012	4 400 000	10 126	3 000 000	2 624
Газпромбанк Екатеринбург	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 8,25%	06.12.2013			1 828 980	
Московский кредитный банк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 8%	26.12.2013			500 000	219
НКО ЗАО НРД	Облигационны й займ; 8,1%	07.08.2013			7 000 000	212 824
ИТОГО			4 400 000	10 126	17 967 341	220 571

Согласно решения Совета Директоров (протокол № 15 (162) от 19.03.2010 г., были размещены ценные бумаги Общества – облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя в количестве 7 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 руб. каждая со сроком погашения 2 548 дней с даты начала размещения. Способ размещения – открытая подписка.

Расшифровка краткосрочных кредитов и займов по срокам погашения представлена в следующей таблице:

Кредитор/ займодавец	Цель кредита/ процентная ставка	Срок гашения	На 01.01.2010 г.		На 31.12.2010 г.	
			Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных процентов по кредиту	Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных процентов по кредиту
Альфа-банк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; От MOSIBORIM +6,96% до MOSIBORIM +7,75%;11,5%	09.07.2010 по 20.08.2010	639 510	1 606	-	-

Кредитор/ займодавец	Цель кредита/ процентная ставка	Срок зашения	На 01.01.2010 г.		На 31.12.2010г.	
			Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных процентов по кредиту	Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных процентов по кредиту
Альфа-банк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; от 17% до 20% (от MosiborIM+ 4,85% до MosiborIM+ 5,71%)	09.12.2010	2 803 565	5 696	-	-
Альфа-банк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 7,8%	01.11.2011	-	-	355 030	311
Газпромбанк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; От 17% до 18%	12.08.2010	1 118 739	5 179	-	-
Газпромбанк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; от 8,4% до 13,75%	12.08.2010	326 695	369	-	-
Газпромбанк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 7,75-8%	29.09.2011	-	-	1 149 203	2 690
КБ Камабанк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 10,75%	02.06.2010	230 000	933	-	-
АКБ Еврофинанс Моснарбанк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 12%	18.10.2010	500 000	-	-	-
Глобэксбанк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 13% до 6,5%	19.07.2011	2 000 000	-	-	-
Банк Сосьете Женераль Восток	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 11%-7,9%	19.11.2010	700 000	1 266	-	-
Банк Сосьете Женераль Восток	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 6,65%	12.09.2011	-	-	500 000	638

Кредитор/ займодавец	Цель кредита/ процентная ставка	Срок гашения	На 01.01.2010 г.		На 31.12.2010г.	
			Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных процентов по кредиту	Основной долг	Сумма начисленных, но не оплаченных процентов по кредиту
Райффайзен- банк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; Mosprime+ 4,5%;+3,65%	10.09.2010	500 000	3 626	-	-
Райффайзен- банк	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; Mosprime+ 4,5%;+3,65%	22.09.2010	500 000	3 626	-	-
Газпромбанк в Екатеринбу- рге	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; от 12.5% до 18%	29.07.2010	1 226 358	15 991	-	-
Газпромбанк в Екатеринбу- рге	Пополнение оборотных и внеоборотных средств; 7,75%	24.06.2011	-	-	110 905	141
ОАО «ТГК-5»	Пополнение оборотных средств, 16%	26.02.2010	99	-	-	-
ИТОГО			10 544 966	38 292	2 115 138	3 780

Все проценты в остатке на конец 2010 года в сумме 224 351 тыс. руб. являются краткосрочными и отражены в стр. 610 баланса.

В стоимость инвестиционных активов включено процентов 425 тыс. руб. В прочие расходы включено расходов по привлечению займов – 58 095 тыс. руб.

На конец года у Общества была возможность дополнительно привлечь 6 717 521 тыс. руб. денежных средств в соответствии с условиями действующих договоров на открытие кредитных линий, ограничений по минимальным неснижаемым остаткам по ним нет.

4.11. Кредиторская задолженность

Расшифровка кредиторской задолженности:

Наименование показателя	Сальдо на 01.01.2010г. г.	Сальдо на 31.12.2010г. г.
Задолженность поставщикам и подрядчикам, всего:	2 557 684	3 081 084
<i>в том числе:</i>		
Поставщикам топлива (включая газ, уголь, мазут)	692 596	988 417
Прочим поставщикам электрической и тепловой энергии	642 493	734 566
Ремонтным организациям	225 981	174 018
Строительным организациям	290 066	428 979
Поставщикам электроэнергии через НОРЭМ	83 436	240 146
Другим поставщикам и подрядчикам	623 112	514 958
Задолженность по собственным векселям	1 069 228	127
Задолженность персоналу по зарплате (текущая)	108 516	99 786
Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	38 008	36 050
<i>в том числе:</i>		
Пенсионному фонду РФ	32 281	31 232

Фонду обязательного мед. страхования	4 960	4 439
Фонду социального страхования	767	379
Задолженность по налогам и сборам текущая	991 902	1 190 443
<i>в том числе:</i>		
Федеральному бюджету	710 525	500 418
Бюджетам субъектов РФ	248 209	656 913
Местным бюджетам	33 168	33 112
Авансы полученные	159 697	154 089
<i>в том числе:</i>		
От других потребителей электрической и тепловой энергии	78 421	92 932
Прочие полученные авансы	81 276	61 157
Прочая кредиторская задолженность	280 192	4785661

Значительное увеличение прочей кредиторской задолженности объясняется наличием задолженности по оплате акций ОАО «Сбытовой Холдинг», приобретенных у компаний:

Dacey Management Limited - 1 050 000 тыс.руб., Sumatra Management Enterprises Inc. - 1 050 000 тыс.руб., Janica Group Limited - 1 050 000 тыс.руб., Alpha Solutions Inc. – 1 050 000 тыс.руб.

Вся кредиторская задолженность является краткосрочной. Погашено задолженности неденежными средствами (зачет) на сумму 850 288 тыс. руб.

4.12 Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг представлена в следующей таблице:

	тыс. руб.	
Доходы от основной деятельности (стр. 010)	2010 г.	2009 г.
<i>в том числе:</i>		
Выручка от реализации теплоэнергии	23 715 704	22 157 600
Выручка от реализации электроэнергии и мощности, в т.ч.	20 547 686	16 965 181
Продажа по СДД	2 232 571	273 200
Продажа по СДЭМ (электроэнергия)	1 630 151	-
Выручка от прочей реализации	1 801 002	1 677 938
Итого	46 064 392	40 800 719

4.13 Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг

Структура себестоимости выглядит следующим образом:

	тыс. руб.	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (стр. 020)	2010 г.	2009 г.
Материальные затраты, всего	31 728 164	24 170 929
<i>В том числе: затраты на энергетические ресурсы, всего</i>	<i>29 839 502</i>	<i>22 570 968</i>
Из них по видам ресурсов: Топливо	22 629 128	19 191 672
Покупная электроэнергия, в т.ч.	5 123 218	1 839 229
Закупка во исполнение обязательств по СДД	1 930 321	237 725
Закупка во исполнение обязательств по СДЭМ	1 630 151	-
Покупная теплоэнергия	2 087 156	1 540 067
Сырье и материалы	1 888 662	1 599 961
Затраты на оплату труда	2 733 597	2 785 390
Отчисления на социальные нужды	645 741	623 541
Амортизация	1 598 722	1 321 053
Прочие затраты	6 680 986	5 576 248
<i>В том числе:</i>		
Налоги, включая	476 926	538 279
Водный налог	54 447	101 600
Налог на имущество	240 856	218 881
Услуги в области управления обществом	856 590	856 591
Услуги по ведению бухгалтерского, налогового учета (услуги по аутсорсингу)	329 424	276 832
ИТОГО	43 387 210	34 477 161

Услуги производственного характера в сумме 2 306 121 тыс. руб., ранее в отчете 2009 года отражаемые в материальных затратах перенесены в прочие затраты в соответствии со Стандартом учета себестоимости (Генерация).

По строке 010 «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и строке 020 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» отчета о прибылях и убытках Общества отражена выручка от продажи электроэнергии по свободным договорам и закупка электроэнергии на рынке на сутки вперед (РСВ) в рамках исполнения обязательств по этим договорам, соответственно.

При заключении свободных договоров поставщики и покупатели руководствуются положениями, установленными Постановлением Правительства РФ от 24.10.2003 №643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности)».

Свободные договоры заключались непосредственно между Обществом и покупателем и были представлены свободными двусторонними договорами купли-продажи электрической энергии (СДД) и договорами купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ). В соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка сделки по свободным договорам на продажу электрической энергии сопровождалась сделками по покупке электрической энергии на РСВ у ЗАО «ЦФР» в качестве продавца в обеспечение заключенного свободного договора. Расчеты с ЗАО «ЦФР» по договорам купли-продажи на РСВ производились в соответствии с регламентами оптового рынка.

Заключение СДД позволяет снижать финансовые риски, обусловленные колебанием цены и зафиксировать в краткосрочной перспективе цену покупки/продажи электроэнергии. Таким образом, по своей сути СДД являются механизмом хеджирования равновесной цены, сложившейся на РСВ.

В 2009-2010 гг. продажа мощности по СДЭМ сопровождалась обязательной продажей электрической энергии. Правилами биржевой торговли, утвержденными ОАО «Мосэнергобиржа», предусматривались объемы электроэнергии, которые необходимо было приобрести для того, чтобы продать определенный объем мощности. В 2011 стало возможным заключение договоров на предоставление мощности, которые не включают продажу электроэнергии.

Оплата приобретаемой на РСВ электроэнергии в рамках исполнения обязательств по свободным договорам и поставляемой электрической энергии по свободным договорам производилась путем перечисления денежных средств в полном объеме.

4.14. Прочие доходы и расходы

Расшифровка прочих доходов представлена в следующей таблице:

Прочие доходы (стр. 090)	тыс. руб.	
	2010	2009
Доходы по договорам уступки права требования	151 850	392 486
Доходы от реализации материальных ценностей	124 071	126 858
Доходы предшествующих периодов	191 309	114 879
Доходы от реализации основных средств	68 856	67 050
Штрафы, пени признанные или по решению суда	75 800	113 729
Доходы от реализации собственных акций	-	-
Доходы от реализации финансовых вложений	-	57 749
Восстановление резерва по сомнительным долгам	2 605 772	3 264 274
Имущество, оказавшееся в излишке	2 356	20 271
Материалы, полученные при списании основных средств и ТМЦ	31 290	1 567
Компенсация при продаже мощности на ОРЭ	22 935	-
Компенсация по возврату конденсата	4 493	-
Возмещение из бюджета затрат на уплату процентов по кредиту	81 516	38 751
Возврат госпошлины	8 599	5 936
Доход от списания кредиторской задолженности	4 725	926
Доход от передачи затрат по лизингу	2 282	-
Восстановление ранее списанных безнадежных долгов	9 427	1 498
Уменьшение резерва по стоимости МПЗ	-	34 150
Уменьшение резерва под обесценение финвложений	-	385 000
Прочие	17 447	36 075
Итого	3 402 728	4 661 199

Расшифровка прочих расходов представлена в следующей таблице:

	тыс. руб.	
Прочие расходы (стр. 100)	2010 г.	2009 г.
Расходы по договорам уступки права требования	861 418	392 486
Расходы от реализации мат.ценностей	348 771	108 584
Резерв по сомнительным долгам	2 883 600	3 354 628
Резерв под снижение стоимости материалов	-	2 362
Резерв под обесценение финансовых вложений	37 940	670 398
Резерв под снижение стоимости объектов НКВ	83 608	-
Списание дебиторской задолженности	23 333	41 658
Благотворительная и финансовая помощь	3 620	600
Расходы по судебным искам	17 273	-
Расходы от реализации финвложений	-	547 633
Расходы предшествующих периодов	562 492	121 496
Расходы от возмещение убытков за невыполнение обязательств по мощности	6 572	-
Расходы по возмещению убытков по хоздоговорам	5 861	25 748
Услуги банков	70 218	66 161
НДС за счет прибыли	7 547	16 622
Содержание социальной сферы	16	10 577
Содержание законсервированных объектов	4 681	6 184
Штрафы, пени признанные или по решению суда	34 517	25 773
Расходы от реализации основных средств	9 694	58 147
Расходы от списания и реализации объектов капстроительства	58 683	60 319
Расходы от выбытия основных средств, НДС	1 208	-
Налоги за счет прибыли	8 859	-
Госпошлина	14 343	10 182
Взносы в НКО	4 100	-
Отчисления Профсоюзам	16 193	12 638
Материальная помощь и другие выплаты работникам	33 076	27 020
Материальная помощь пенсионерам	7 309	5 259
Информационные, консультационные и др. услуги	17 987	18 496
Вознаграждение и возмещение расходов по ДУ	94 400	107 946
Прочие	79 517	78 482
Итого	5 296 836	5 769 399

4.15. Налогообложение

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 180 940 тыс. руб. (в 2009 году составляла 1 108 629 тыс. руб.).

В 2010 г. превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 1 085 096 тыс. руб. Наличие постоянных разниц вызвано, различием в признании в бухгалтерском и налоговом учете доходов в части расходов на приобретение земельных участков, расходов, связанных с производством и реализацией продукции сверх установленных норм, внереализационных расходов, не принимаемых для целей налогообложения, а также разницы возникшие при реализации прочего имущества.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 130 970 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны: различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете амортизационных отчислений, затрат по страхованию имущества и добровольного медицинского страхования работников.

Общая сумма временных налогооблагаемых разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 1 241 009 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете в части восстановления резерва по сомнительным долгам, амортизационных отчислений и процентов по инвестиционным кредитам.

Налогооблагаемая прибыль по данным налогового учета за 2010 год составила 879 758 тыс. руб.

В отчетном году на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль) повлияла льготная ставка налога на прибыль в бюджет Пермской области в сумме 18 755 тыс. руб. (в 2009 году за счет уменьшения ставки налог на прибыль был уменьшен на 55 767 тыс. руб.)

За отчетный год сумма начисленного к уплате НДС с учетом возмещения составила 255 471 тыс. руб. НДС, начисленный к уплате с реализованной продукции и прочей реализации отчетного года составил 8 306 655 тыс. руб. (в 2009 году начисленный к уплате НДС составил 7 364 532 тыс. руб.)

По результатам выездной налоговой проверки за 2005-2006 гг. 03.06.2010г. получено Решение арбитражного суда, согласно которого решение МИ ФНС по КН №4 признано недействительным в части пунктов. Но при этом ТГК-9 было отказано в части неверно рассчитанной суммы амортизации по основным средствам - это привело к неуплате налога на прибыль в сумме 106 762 тыс.руб, а также пеней в сумме – 3 410 тыс.руб.

Поданная 01.07.2010г. апелляционная жалоба на решение арбитражного суда г. Москвы, Постановлением Девятого Арбитражного Апелляционного суда от 07.10.2010г. оставлена без удовлетворения.

В связи со снятием обеспечительных мер в декабре 2010г. по выездной проверке за 2005-2006 гг. в текущем периоде начислено налога на прибыль 106 762 тыс.руб (в т.ч. в федеральный бюджет – 31 197 тыс.руб., в областной – 75 565 тыс.руб), а также пени в сумме 3 410 тыс.руб. (в т.ч. в федеральный бюджет – 164 тыс.руб., в областной – 3 246 тыс.руб.).

По результатам выездной налоговой проверки за 2007-2009 гг. получено Решение № 03-1-21/366 от 31.12.2010г. По данному решению в учете проведено начисление налога на прибыль за 2009г. в сумме 377 489 тыс. руб. и списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 419 369 тыс. руб., которые отражены в стр. 151 «Отчета о прибылях и убытках».

Кроме того в стр. 151 «Отчета о прибылях и убытках» отражены увеличение отложенных налоговых активов на сумму 1 228 тыс. руб. и отложенных налоговых обязательств на сумму 46 575 тыс. руб., которые связаны с уточнением остаточной стоимости амортизируемого имущества за прошлые налоговые периоды.

4.16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Наименование показателя	2010	2009
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	476 105	4 214 856
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт. акций	7 837 270 809 723,83	7 837 270 809 723,83
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0000607	0,0005378

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, следовательно, в отчетности не отражается разводненная прибыль на акцию.

Структура акционерного капитала ОАО «ТГК-9» на 31.12.2010:

Наименование	Количество держателей	Количество акций шт.	% от УК
Владельцы - юридические лица	653	35 482 527 372	0,4527
Владельцы - физические лица	303 328	344 761 584 382 (772/801)	4,399
Номинальные держатели	35	7 452 594 302 025 (692/801)	95,0914
Доверительные управляющие	3	208 872	0,000003
Акции в общей долевой собственности	572	4 432 187 071	0,0566
Лицевой счет эмитента	1	23 753 512	0,0003
Итого	304 592	7 837 294 563 235 (663/801)	100

Список номинальных держателей, на счетах которых зарегистрировано более 1% обыкновенных акций ОАО «ТГК-9» по состоянию на 31.12.2010 без учета данных о клиентах номинальных держателей:

1. ЗАО "Депозитарно-Клиринговая Компания" (номинальный держатель) – 87,75%
 2. "ИНГ Банк (Евразия) ЗАО" (номинальный держатель) – 2,86%
 3. Небанковская кредитная организация ЗАО "Национальный расчётный депозитарий" (номинальный держатель) – 2,57%
 4. ООО "Депозитарные и корпоративные технологии" (номинальный держатель) – 1,57%
- Акции Общества, находящиеся на балансе дочернего общества - ООО «ТГК-9 Финанс» по состоянию на 31.12.2010 составляют 12 435 560 413 штук по номинальной стоимости 37 307 тыс. рублей.

4.17. Связанные стороны.

В соответствии с п.9 ПБУ 11/2008 Общество определило следующий перечень связанных сторон:

1. Преобладающие хозяйственные общества (Юридические лица, контролирующие компанию) по состоянию на 31.12.2010 г.:

- Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы" - 50,45%;
- Integrated Energy Systems Limited (Cyprus) – 21, 44%.

2. Управленческий персонал:

2.1. Члены Совета Директоров (п.1.2).

3. Дочерние и зависимые общества (п.4.4).

4. Общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием.

В связи с тем, что ЗАО «КЭС» контролируется Группой компаний «Ренова», предприятия группы «Ренова» также как и группы компаний «КЭС» являются связанными сторонами.

Операции, проведенные со связанными сторонами в 2010 году, без НДС.

Тыс. руб.

Виды операций	Дочерние и зависимые общества	Преобладающие хозяйственные общества	Общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием
Реализация продукции, товаров (работ, услуг)	4 375 462		14 068 996
Приобретение товаров (работ, услуг)	509 878	856 590	6 424 300
Доходы от сдачи имущества в аренду	18 146	43 807	48 114
Проценты к получению	67	-	1 626 438
Вклады в уставные капиталы	2 357 736	-	-
Приобретение акций и долей в уставном капитале дочерних компаний	299	-	2 189 836
Прочие доходы	79 283	-	72 101
Прочие расходы	43 563	-	178 496

Незавершенные операции со связанными сторонами на 31.12.2010 г. с НДС.

тыс. руб.

Виды операций	Дочерние и зависимые общества	Преобладающие хозяйственные общества	Общества, находящиеся под общим контролем или значительным влиянием
Дебиторская задолженность	4 581 555	1 180	4 020 962
Резерв по сомнительным долгам	-	-	987 913

Кредиторская задолженность	19 091	55	481 088
Займы выданные	1 500	-	92 311
Прочие инвестиции	-	-	10 468 264

Вознаграждение основному управленческому персоналу

За период 2010 года членам Совета Директоров было начислено 3 623 тыс. руб., выплачено за минусом налога на доходы 3152 тыс. руб., задолженности на 31.12.2010 нет.

4.18. Государственная помощь

На основании «Правил возмещения из федерального бюджета части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным организациями топливно-энергетического комплекса в российских кредитных организациях», утвержденным Постановлением правительства РФ от 23.06.2001 г. № 481, Обществом были представлены расчеты на получение субсидии в размере 2/3 процентной ставки по кредитным договорам в размере 87 221 тыс. руб., фактически получено субсидий в сумме 48 148 тыс. руб.

В остальной части суммы заявка оставлена без удовлетворения в связи с тем, что объем средств на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам, в представленных в 2010 году заявлениях превосходит объем лимитов бюджетного финансирования.

Для компенсации процентной ставки по кредитам, получаемым на участие в жилищной программе Росстроя получено субсидий в сумме 33 368 тыс. руб.

Кредиты, по которым были получены субсидии, оформлялись с целью пополнения собственных оборотных средств.

4.19. Условные факты хозяйственной деятельности

По строке 950 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах «Обеспечение обязательств и платежей полученные» на 31.12.2010 г. отражены обременения по квартирам, проданным работникам Общества с рассрочкой платежа, в сумме 41 503 тыс. руб.

Получено в залог имущество ООО «Артемовская ТЭЦ» стоимостью 4 077 тыс. руб. в обеспечение оплаты векселя.

По строке 960 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах «Обеспечения обязательств и платежей выданные» отражены обязательства ОАО «ТГК-9»:

- сумма собственных векселей ОАО «ТГК-9», выданных Обществом в оплату поставок товаров, работ, услуг, и не погашенных на 31.12.2010 г., составившая 127 тыс. руб.

Помимо отраженных гарантий и обязательств имеется банковская гарантия № 47 ОАО «Альфа-банк» перед Межрегиональной инспекцией федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщика №4 г. Москва, выданная 20.10.2010 г. сроком на 8 месяцев по обязательству ОАО «ТГК-9» в части уплаты налога на добавленную стоимость за 3 квартал 2010 года на сумму 850 000 тыс. руб.

Неразрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет

В период с 13.04.2010 г. по 25.11.2010 г. проведена выездная налоговая проверка ОАО «ТГК-9» по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты (удержания, перечисления) налогов и сборов за период 01.01.2007 г. по 31.12.2009 г.

Согласно акта выездной налоговой проверки № 03-1-20/037 от 29.11.2010г. налоговым органом определено:

- взыскать с ОАО «ТГК-9» суммы неуплаченных (не полностью уплаченных), не перечисленных (не полностью перечисленных) налогов (сборов) в размере 594 659 тыс.руб.;
- взыскать пени за несвоевременное перечисление в бюджет суммы исчисленного и удержанного налога на доходы физических лиц в размере 204 тыс.руб.;
- удержать с дохода физических лиц и перечислить в бюджет сумму не удержанного налога на доходы физических лиц в сумме 60 тыс. руб.;
- уменьшить предъявленный к возмещению из бюджета в завышенных размерах НДС в сумме 541 тыс. руб.

21.12.2010г. были направлены возражения на акт № 03-1-20/037 от 29.11.2010г.

По результатам рассмотрения материалов выездной налоговой проверки налоговым органом вынесено решение от 31.12.2010 № 03-1-23/045 о привлечении ОАО «ТГК-9» к налоговой ответственности - начислении пени (17 710 тыс. руб.), начислении штрафов (74 982 тыс.руб.), доначислении налогов (472 853 тыс.руб.), уменьшении заявленного к вычету НДС из бюджета на

сумму 541 тыс.руб., удержании с дохода физических лиц и перечислении в бюджет суммы не удержанного налога на доходы физических лиц в сумме 60 тыс.руб.

На решение налогового органа 08.02.2011 г. подана апелляционная жалоба в ФНС России.

22 декабря 2010 года поданы уточненные декларации по уменьшению налога на прибыль за счет отнесения на внереализационные расходы затрат по содержанию объектов, относящихся к объектам мобилизационного назначения. В связи с этим 30.12.2010 г. МИ ФНС РФ по КН №4 принято решение № 03-1-21/361 о проведении повторной выездной налоговой проверки за 2007-2008 гг.

Российское налоговое и валютное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что в отношении каких-либо операций, произведенных в отчетном и предшествующих отчетному периодах (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли, и операции с взаимозависимыми лицами), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в финансовой (бухгалтерской) отчетности не раскрывается. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, ими будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные суммы налогов, пеней и штрафов. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

4.20. События после отчетной даты

В целях минимизации убытков неэффективных станций, а также снижения рисков работы станций установленной мощностью менее 25 МВт на оптовом рынке электрической энергии планируется обособить в отдельные юридические лица следующие электростанции ОАО «ТГК-9»: Кизеловская ГРЭС, Богословская ТЭЦ, Ново-Свердловская ТЭЦ, Нижнетуринская ГРЭС, Березниковские ТЭЦ, Воркутинские ТЭЦ. ЗАО «КГРЭС-3» начала свою производственную деятельность с 1 января 2011 года.

На момент составления отчета в суде первой инстанции находится на рассмотрении дело о взыскании задолженности и процентов по договору энергоснабжения с ООО "ЖУК", сумма иска 57 975 тыс. руб. Вероятность положительного решения для ОАО «ТГК-9» - 90%. Получены ИЛ по взысканию задолженности и процентов по договорам энергоснабжения с ООО "УЖК "Служба заказчика" на сумму 29 161 тыс. руб. и с ООО "Октябрьская управляющая компания" на сумму 49 352 тыс. руб., т.к. заключенные в суде мировые соглашения своевременно исполнены не были.

По состоянию на 09.03.2011 в суде первой инстанции находится на рассмотрении дело о взыскании с ТГК-9 44 739 тыс. руб. по договору теплоснабжения. Истец – ООО «УК РЭМП Эльмаш».

Какие-либо другие осуществленные до отчетной даты действия других организаций или лиц, в результате которых организация должна получить компенсацию, величина которой является предметом судебного разбирательства - в ОАО ТГК-9 отсутствуют.

Принятие значительных договорных обязательств или условных обязательств, например при предоставлении крупных гарантий; начало крупного судебного разбирательства, происходящего исключительно из событий, произошедших после отчетной даты - в ОАО ТГК-9 отсутствует.

4.21. Информация по сегментам

Информация по сегментам не приводится по следующим причинам:

Основным видом хозяйственной деятельности Общества являются производство электро и теплоэнергии, которые составляют 96% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

С момента создания Общество вело деятельность только на территории Российской Федерации (Свердловская область, Пермский край, Республика Коми). Принимая во внимание, что общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые и прочие риски на всей территории РФ примерно одинаковы, руководство Общества рассматривает свою деятельность как единый географический сегмент.

4.22. Доверительное управление

В соответствии с заключенными ОАО «ТГК-9» договорами от 27.03.2008 г. с AS KIT Finance Europe и от 14.04.2008 г. с USB Investment Solutions (USBIS) Cayman Ltd в доверительном управлении находятся активы на сумму 9 158 143 тыс. руб. и 1 310 121 тыс. руб. соответственно. Активы в виде денежных средств были переданы в доверительное управление с целью получения доходности посредством инвестирования их в ценные бумаги. Состав и структура активов должна удовлетворять условиям безубыточности и максимальной доходности. Согласно условиям договоров полученные в результате управления активами проценты капитализируются. Согласно Отчету об управлении активами средства в доверительном управлении AS KIT Finance Europe в сумме 9 158 143 тыс. руб. были вложены Доверительным управляющим в долговые ценные бумаги.

4.23. Прочие существенные события, которые могут повлечь за собой возникновение определенных обязательств и как следствие убытки компании

Для российской экономики 2010 г. стал годом восстановительного роста. Благодаря высоким ценам на нефть и восстановлению спроса как на внутреннем, так и на внешних рынках, отечественная промышленность по итогам 2010 г. показала 8,2 % роста. После минимума, достигнутого в январе 2009 г., в Российской Федерации стабильно повышалась загрузка производственных мощностей, загрузка наличной рабочей силы вернулась к докризисному уровню.

В 2010 году рост российской экономики составил примерно половину от аналогичного показателя 2007–2008 гг. Одной из причин незначительного снижения экономической активности явились последствия неблагоприятных погодных условий в III квартале 2010 года. Потери, вызванные жарой в одном только сельскохозяйственном секторе, способствовали уменьшению ВВП примерно на 1%. Впрочем на фоне ухудшения демографической обстановки и медленного улучшения делового климата долгосрочный потенциал роста экономики России к настоящему моменту снизился с 5–6% в 2000–2007 году до 3,5–4%. Тем не менее ожидается, что вследствие высоких цен на нефть темпы роста российской экономики в 2011 году превысят 4,4%. Рост цен на нефть, хотя и с запозданием, будет стимулировать экономический рост.

По итогам 2010 г. снижение отпуска тепловой энергии с коллекторов электростанций ОАО «ТГК-9» составило менее 0,1 %, снижение выработки электроэнергии – 5%, прирост дебиторской задолженности составил 2 147 млн. руб.

В рамках текущей экономической ситуации в стране Общество осуществляет все действия, направленные на снижение воздействия макроэкономических процессов, в том числе: сокращение расходов, корректировка инвестиционных планов, оптимизация режимов работы энергетического оборудования, сокращение дебиторской задолженности, а также проведение переговоров с ключевыми потребителями на предмет подтверждения объемов потребления тепловой и электрической энергии.

Существенные события прошлых лет, которые могут повлечь за собой возникновение определенных обязательств в будущем и как следствие убытки компании:

В 2010 году был подписан Агентский договор с ЗАО «ЦФР», ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы», ОАО «АТС», НП «Совет рынка», согласно которому ОАО «ТГК-9» обязуется предоставить (поставлять), производимую на генерирующем оборудовании компании, а ЗАО «ЦФР» в интересах ОАО «ТГК-9» заключать на оптовом рынке договоры о предоставлении мощности с покупателями электроэнергии, субъектами оптового рынка, определяемыми «НП АТС». В случае неисполнения или частичного исполнения обязательств ОАО «ТГК-9» по предоставлению мощности компания обязана покрыть все расходы и убытки, возникшие по своей вине, но не более величины 41 115 915 млн. руб.

В Агентский договор вошли следующие проекты:

Месторасположение	Вводимая мощность, МВт	Дата начала исполнения обязательства по предоставлению мощности на ОР
<i>генерирующего оборудования</i>		
Территория Новобогословской ТЭЦ, либо иной участок на территории Серво-Богословского энергетического узла	230	31.12.2014
Территория Пермской ТЭЦ-6, либо территория, ограниченная радиусом 20 км от ПС 220 кВ Владимирская	124	01.10.2011
Территория Березниковской ТЭЦ-2 или Березниковской ТЭЦ-4 или Ново-Березниковской ТЭЦ г. Березники Пермского края	115	31.12.2014
Территория Березниковской ТЭЦ-2 или Березниковской ТЭЦ-4 или Ново-Березниковской ТЭЦ г. Березники Пермского края	115	31.12.2014

Месторасположение	Вводимая мощность, МВт	Дата начала исполнения обязательства по предоставлению мощности на ОР
Территория Пермской ТЭЦ-9, либо территория, ограниченная радиусом 20 км от административной границы г.Пермь	165	31.12.2012
Территория, прилегающая к котельной «Академэнерго» либо территорию, ограниченную радиусом 20 км вокруг территории котельной Академэнерго (г. Екатеринбург)	200	31.12.2017

Суммарная мощность, заявленная к поставке ЗАО «ЦФР», соответствует минимальной установленной мощности генерирующего оборудования, которое будет построено в рамках инвестиционной программы компании.

Руководитель

А.И. Вилесов

Главный бухгалтер

Т.Е. Иванова

31 марта 2011 года

Аудиторское заключение

ОАО «Территориальная генерирующая компания №9»
Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2010 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №9»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №9» (далее - «Общество») за 2010 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность на 46 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе: отчета об изменениях капитала за 2010 год; отчета о движении денежных средств за 2010 год; приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность.

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора.

Наша обязанность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор ЗАО "КПМГ"
(доверенность от 1 октября 2010 года № 52/10)

Усов Антон Иванович

11 апреля 2011 года

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на 31 марта 2011 г.**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	по ОКПО	31.03.2011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	75499141
Вид деятельности	по ОКВЭД	5904119383
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	170	313
Основные средства	1130	16 577 809	16 272 241
Незавершенное строительство			
Доходные вложения в материальные ценности	1140		
Финансовые вложения	1150	9 348 906	8 798 872
прочие долгосрочные финансовые вложения			
Отложенные налоговые активы	1160	57 639	82 235
Прочие внеоборотные активы	1170	10 257 211	10 978 423
ИТОГО по разделу I	1100	36 241 735	36 132 084
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			

Запасы	1210	1 553 261	1 567 132
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 553 261	1 561 853
животные на выращивании и откорме			
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	1212		5 279
готовая продукция и товары для перепродажи	1213		
товары отгруженные	1214		
расходы будущих периодов	1215		
прочие запасы и затраты	1216		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	294 863	137 465
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	1 865 636	1 864 715
покупатели и заказчики	1232	1 816 825	1 816 689
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1235	11 916 573	16 308 288
покупатели и заказчики	1236	9 910 049	13 739 396
Финансовые вложения	1240	10 535 478	12 315 440
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1243	67 214	617 176
собственные акции, выкупленные у акционеров			
прочие краткосрочные финансовые вложения	1244		5 430 000
Денежные средства	1250	9 432 108	3 732 630
Прочие оборотные активы	1260	42 303	84 810
ИТОГО по разделу II	1200	35 640 222	36 010 480
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	71 881 957	72 142 564

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	1310	23 511 884	23 511 884
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-158	-158
Добавочный капитал	1350	11 563 317	11 563 317
Резервный капитал	1360	362 163	362 163
резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	362 163	362 163
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 994 464	6 454 458
ИТОГО по разделу III	1300	40 431 670	41 891 664
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	17 967 341	18 253 202
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 498 492	1 599 861
Прочие долгосрочные обязательства			
ИТОГО по разделу IV	1400	19 465 833	19 853 113
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	2 339 489	4 370 840

Кредиторская задолженность	1520	9 347 240	5 638 357
поставщики и подрядчики	1521	3 081 084	2 736 426
задолженность перед персоналом организации	1522	99 786	135 740
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	36 050	82 107
задолженность по налогам и сборам	1524	1 190 443	1 502 533
прочие кредиторы	1525	4 939 877	1 181 551
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов			
Доходы будущих периодов	1530		
Резервы предстоящих расходов	1540	297 703	388 590
Прочие обязательства	1550	22	
ИТОГО по разделу V	1500	11 984 454	10 397 787
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	71 881 957	72 142 564

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910		
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940		
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 мес. 2011г.**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2011

75499141

5904119383

40.10.11

384

Организация: **Открытое акционерное общество
"Территориальная генерирующая компания №9"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **614990 Россия, г. Пермь,
Комсомольский проспект 48**

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	15 572 293	15 031 972
Себестоимость продаж	2120	-13 279 570	-13 024 240
Валовая прибыль	2100	2 292 723	2 007 732
Коммерческие расходы	2210		
Управленческие расходы	2220		
Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 292 723	2 007 732
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	2320	314 859	425 966
Проценты к уплате	2330	-433 047	-439 020
Доходы от участия в других организациях	2310		
Прочие доходы	2340	708 090	959 702
Прочие расходы	2350	-1 067 281	-1 929 986
Внерезультационные доходы			
Внерезультационные расходы			
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 815 344	1 024 394
Отложенные налоговые активы			
Отложенные налоговые обязательства			
Текущий налог на прибыль	2410	-278 577	-75 130
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	1 459 994	681 174
СПРАВОЧНО:			
Совокупный финансовый результат периода	2500	1 459 994	681 174
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0001	0.0002
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230				
Прибыль (убыток) прошлых лет	240				
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260				
Отчисления в оценочные резервы	270				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280				

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положение по учётной политике ОАО "ТГК-9" для целей бухгалтерского учёта и отчётности на 2011 год и Положение по учётной политике ОАО "ТГК-9" для целей налогообложения на 2011 год утверждены Приказом № 190 от 31.12.2010 г.

Основные положения учётной политики эмитента:

Основа составления.

Положение по корпоративной учётной политике для целей бухгалтерского учета и отчетности разработано в соответствии с:

- *нормами законодательства по бухгалтерскому учету Российской Федерации;*
- *корпоративными Стандартами по бухгалтерскому учету предприятий Энергетического Холдинга.*

Учетная политика на 2011 год утверждена приказом от 31.12.2010г. №190 и распространяется на все филиалы и структурные подразделения Общества.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет руководитель Общества.

Специализированная организация (УФС), осуществляющая ведение бухгалтерского учета на договорных началах, несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности в соответствии с условиями договора между ней и Обществом.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

Операционная деятельность Общества осуществляется с 01.04.2005 г.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Внеоборотные активы.

Бухгалтерский учет вложений во внеоборотные активы Общества регулируется нормами «Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций», утвержденного Приказом Минфина РФ от 30.12.1993 № 160, Федеральным Законом «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» № 39-ФЗ от 25.02.1999 и других нормативных актов.

Вложениями во внеоборотные активы признаются инвестиции (приобретение, строительство, реконструкция, техническое перевооружение и модернизация) произведенные в объекты (собственные, арендованные), которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, земельных участков и объектов природопользования.

Инвестиционными активами признаются объекты основных средств (здания, сооружения, земельные участки), НМА и иные внеоборотные активы, требующие на свое создание (строительство, реконструкцию) и подготовку к предполагаемому использованию (приобретении) длительного времени (более 6 месяцев) и существенных вложений (более 500 000 рублей).

Основные средства.

Порядок принятия к бухгалтерскому учету объекта в качестве основного средства регулируется нормами ПБУ 6/01 «Учет основных средств» (п.4 ПБУ 6/01). Дополнительное условие признания актива в составе основных средств (с учетом абз.4 п.5 ПБУ 6/01) - первоначальная стоимость актива должна превышать 20 000 рублей.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Существенным отличием признается разница в сроках полезного использования таких частей, превышающая 12 месяцев.

Объекты недвижимости, права на которые подлежат регистрации и по которым закончены

капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые принимаются к учету в качестве основных средств сразу после начала фактической эксплуатации. Данные объекты учитываются на отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства».

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, которая включает в себя сумму фактических затрат по приобретению, сооружению и изготовлению и доведению до состояния, в котором они пригодны к эксплуатации, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев предусмотренных законодательством) (п.8 ПБУ 6/01).

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией (п.11 ПБУ 6/01). Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общество обычно определяет стоимость аналогичных ценностей.

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) организации, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации. Сумма налога на добавленную стоимость по основным средствам, принятым в качестве взноса в уставный капитал, подлежащая налоговому вычету у принимающей организации в порядке, установленном НК РФ, подлежит отражению в бухгалтерском учете принимающей организации в зависимости от условий учредительного договора (соглашения между учредителями):

- если восстановленный учредителем НДС не принимается в качестве вклада в основной капитал - по дебету счета учета налога на добавленную стоимость (счет 19) в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала (счет 83);

- если восстановленный учредителем НДС принимается в качестве вклада в основной капитал - по дебету счета учета налога на добавленную стоимость (счет 19) в корреспонденции с кредитом счета учета расчетов с учредителями (счет 75).

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Общество не проводит переоценку объектов основных средств.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется в соответствии с техническими условиями (технической документацией объекта) и устанавливается на дату ввода в эксплуатацию объектов основных средств решением Комиссии, утвержденной приказом руководителя Общества, исходя из принятой Классификации основных средств по группам амортизационных отчислений.

Изменение срока полезного использования возможно в случае реконструкции (модернизации, технического перевооружения) объекта основных средств, но в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее был включен данный объект.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается Обществом в соответствии с техническими условиями (технической документацией) объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущим собственником. Если срок фактического использования у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемого Классификацией, срок полезного использования определяется Комиссией самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и предполагаемого срока эксплуатации.

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем ввода их в эксплуатацию.

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств приостанавливается приказом руководителя Общества в следующих случаях:

- на период восстановления объектов основных средств, продолжительность которого превышает 12 месяцев; при этом при частичной реконструкции, модернизации объекта основных средств начисление амортизации не приостанавливается;
- при консервации на срок более 3 месяцев.

Капитальные вложения в виде неотделимых улучшений арендованных и полученных в безвозмездное пользование объектов основных средств, произведенные с согласия арендодателя (судодателя), стоимость которых не возмещается арендодателем (судодателем),

амортизируются арендатором (судополучателем) в течение срока действия договора аренды (безвозмездного пользования), исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого в соответствии с Классификацией.

Капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору (судополучателю) арендодателем (судодателем), амортизируются арендодателем (судодателем) в порядке, установленном настоящим разделом учетной политики.

Начисление амортизации продолжается по объектам основных средств, переданным в безвозмездное пользование.

По объектам жилищного фонда, которые учитываются в составе доходных вложений в материальные ценности, амортизация начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01.01.2006 г.;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Амортизация основных средств, поступивших на склад, но полностью готовых к эксплуатации (основных средств в запасе), в целях сближения бухгалтерского и налогового учета, не начисляется до момента передачи данных объектов основных средств в эксплуатацию.

Основные средства, предназначенные исключительно для предоставления за плату во временное пользование и (или) владение, отражаются в составе доходных вложений в материальные ценности на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

Основные средства, полученные Обществом по договору аренды учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства». Если основные средства получены по договору финансовой аренды (лизинга), то в соответствии с условиями договора учет их может вестись на счете 01 (на балансе лизингополучателя).

Нематериальные внеоборотные активы.

Порядок принятия к бухгалтерскому учету объекта в качестве нематериального актива регулируется нормами ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов».

В составе нематериальных внеоборотных активов учитываются:

- вложения в нематериальные внеоборотные активы;
- нематериальные активы в соответствии с критериями признания их согласно ПБУ 14/2007;
- прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев.

Нематериальные внеоборотные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости, складывающейся из суммы фактических расходов на их приобретение или создание (изготовление) за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

Первоначальная стоимость нематериального актива определяется по специальным правилам, в случае его поступления на баланс Общества:

- безвозмездно (по договору дарения);
- в качестве вклада в уставной капитал;
- по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами.

Первоначальной стоимостью НМА, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к учету.

Первоначальной стоимостью НМА, внесенного в счет вклада в уставный (складочный) капитал признается его денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) Общества, но не более его рыночной стоимости. Денежная оценка вклада участника в случаях, предусмотренных законом, подлежит независимой экспертной проверке. Кроме того, в первоначальную стоимость данного объекта включаются расходы, понесенные самим Обществом в связи с получением этого НМА.

Для прочих внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев применение специальных правил ограничено.

Амортизация нематериальных внеоборотных активов производится линейным способом исходя из срока полезного использования с применением счета 05.

Определение срока полезного использования нематериальных активов производится исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

- *ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).*

Ожидаемый срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией на основании приказа руководителя Общества.

Общество не проводит переоценку групп однородных нематериальных активов.

В бухгалтерском балансе нематериальные внеоборотные активы отражаются:

- *по строке «Нематериальные активы» отражаются нематериальные активы.*
- *по строке «Прочие внеоборотные активы» отражаются прочие внеоборотные нематериальные активы, не имеющие материально-вещественной формы и вложения в нематериальные внеоборотные активы.*

Материально-производственные запасы.

В составе МПЗ Общество учитывает сырье и материалы; комплектующие изделия, конструкции и детали; топливо и горюче-смазочные материалы (ГСМ); тару и тарные материалы; запасные части; прочие материалы (отходы и т.п.); материалы, переданные в переработку; строительные материалы; инвентарь и хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года; специальную одежду и специальную оснастку; готовую продукцию; товары.

В составе МПЗ Общество также учитывает активы, в отношении которых выполняются условия признания в качестве объектов основных средств (п.4 ПБУ 6/01), но стоимостью не более 20 000 руб. за единицу - на субсчете «Инвентарь и хозяйственные принадлежности» балансового счета 10 «Материалы». Стоимость таких активов включается Обществом в состав расходов в момент передачи в производство (эксплуатацию). В целях обеспечения сохранности данных активов при передаче в производство (эксплуатацию) учет их ведется на забалансовом счете «Инвентарь и хозяйственные принадлежности в эксплуатации».

Общество ведет забалансовый учет на субсчете «Инвентарь и хозяйственные принадлежности в эксплуатации» отдельных объектов инвентаря (по номенклатурным номерам, инструментальным маркам), по которым исходя из специфики хозяйственной деятельности требуется организовать особый контроль за их движением и использованием после передачи в производство (эксплуатацию).

Для приобретаемой деловой литературы (книги, брошюры и т.п. издания) Обществом установлен срок полезного использования, равный 11 месяцам. Учет поступления деловой литературы отражается на счете 10, субсчет «Инвентарь и хозяйственные принадлежности». По мере передачи в производство (использование) стоимость деловой литературы списывается на счета учета затрат.

Материально-производственные запасы, переданные в переработку или подрядчику для осуществления подрядных работ, учитываются на субсчете «Материалы, переданные в переработку на сторону» до момента подписания Акта выполненных подрядных работ.

Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к учету в оценке, предусмотренной в договоре, и отражаются на забалансовых счетах.

При передаче материально-производственных запасов в обеспечение выданных обязательств (в залог) данные МПЗ одновременно отражаются на забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» по залоговой стоимости. Аналитический учет по счету 009 ведется по каждому выданному обеспечению.

Готовая продукция вспомогательного производства, предназначенная для собственных нужд Общества, учитывается на счете 10 «Материалы». Готовая продукция вспомогательного производства, предназначенная для реализации на сторону, учитывается на счете 43 «Готовая продукция».

Единицей учета МПЗ является номенклатурный номер. Аналитический учет МПЗ ведется в разрезе мест хранения (складирования), а по специальной одежде и специальной оснастке, переданным в эксплуатацию – по сотрудникам, которым были выданы спецодежда и спецоснастка.

Материалы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Процесс приобретения и заготовления МПЗ отражается в учете Общества с использованием счетов 15 "Заготовление и приобретение материальных ценностей" и 16 "Отклонение в стоимости материальных ценностей".

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней скользящей себестоимости.

В генерирующих компаниях в связи с особенностями функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) и регулируемым нормативными правовыми актами порядком расчета тарифов на тепловую энергию, электрическую энергию, электрическая энергия (мощность) и тепловая энергия, купленные для перепродажи, на счете 41 «Товары» не учитывается, а

списывается непосредственно в дебет субсчетов первичного вида затрат счета 20 по прямой принадлежности. Учет топлива на технологические нужды производится в соответствии с методическими указаниями по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96.

Специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование (в дальнейшем – специальная оснастка) и специальная одежда (СпО), находящиеся в собственности организации, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, т.е. в сумме фактических затрат на приобретение или изготовление, исчисленных в порядке, предусмотренном для учета материально-производственных запасов.

Специальная оснастка и специальная одежда, независимо от их стоимости, до передачи в эксплуатацию учитываются в составе материально-производственных запасов на отдельном субсчете «Специальная одежда и специальная оснастка на складе» к счету 10 «Материалы» и включается (списывается) в расходы на капитальные вложения или в себестоимость продукции (работ, услуг) одновременно при передаче в эксплуатацию.

Стоимость специальной оснастки, предназначенной для индивидуальных заказов или используемой в массовом производстве, полностью погашается (относится в дебет счетов затрат) в момент передачи в производство.

Одновременно вышеуказанные объекты принимаются к учету по дебету забалансового счета «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации». Стоимость таких объектов погашается равномерно (линейно) пропорционально СПИ на счете забалансового учета «Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации».

Аналитический учет специальной оснастки и специальной одежды, находящихся в производстве (эксплуатации), бухгалтерской службой ведется по наименованиям (номенклатурным номерам), количеству и фактической себестоимости с указанием даты поступления в производство (эксплуатацию) (месяц, год), мест эксплуатации (по подразделениям) и материально ответственных лиц.

Для учета специальной одежды ведутся личные карточки учета спецодежды, открытые на лиц, получивших спецодежду.

Учет объектов специальной оснастки и СпО сроком эксплуатации менее 2-х месяцев (не зависимо от стоимости) на забалансовом счете не ведется.

Стоимость объекта специальной оснастки и специальной одежды, который выбывает или не используется для производства продукции, выполнения работ и оказания услуг либо для управленческих нужд Общества, подлежит списанию с бухгалтерского учета. Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

В бухгалтерской отчетности материально-производственные запасы, предназначенные для операционной и инвестиционной деятельности (капитального строительства, реконструкции, модернизации), отражаются обособленно.

А именно, в бухгалтерском балансе:

- по статье «Незавершенное строительство» отражаются МПЗ, приобретенные для выполнения инвестиционной программы (за минусом резерва под снижение стоимости данных МПЗ);
- по статье «Запасы» отражаются МПЗ, приобретенные для использования в операционной деятельности (за минусом резерва под снижение стоимости данных МПЗ).

Финансовые вложения.

Общество относит активы к финансовым вложениям в соответствии с нормами Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений ПБУ 19/02, утвержденного приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

Общество учитывает в составе финансовых вложений долевые ценные бумаги других организаций; вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных Обществ); долговые ценные бумаги, в которых дата и стоимость погашения определена (облигации, векселя); предоставленные другим организациям займы; депозитные вклады в кредитных организациях; дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования; вклады организации-товарища по договору простого товарищества.

Общество учитывает в составе финансовых вложений вышеуказанные активы при наличии надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права на финансовые вложения, способности приносить Обществу экономические выгоды (доход), при переходе к Обществу финансовых рисков.

Единицей учета финансовых вложений является:

- по вкладам в уставные капиталы акционерных обществ (АО) (инвестиции в акции) – выпуск эмиссионных ценных бумаг по каждому эмитенту (по средней по выпуску стоимости - по обращающимся на ОРЦБ и по каждой единице - по имеющим котировку на ОРЦБ);

- по вкладам в уставные (складочные) капиталы прочих организаций (кроме АО) – каждая доля (пай) в складочном капитале другой организации;
- по долговым эмиссионным ценным бумагам (облигации) – выпуск долговых эмиссионных ценных бумаг по каждому эмитенту (по средней по выпуску стоимости по ценным бумагам не обращающимся на ОРЦБ и по каждой единице облигации, имеющих котировку на ОРЦБ);
- по векселям, предоставленным займам, депозитным вкладам в кредитных учреждениях, приобретенной дебиторской задолженности на основании уступки права требования, вклада по договору простого товарищества – каждая единица вложений.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Определение первоначальной стоимости финансовых вложений зависит от способа их получения Обществом.

Финансовые вложения учитываются Обществом на счете 58 «Финансовые вложения», включая депозитные вклады.

Для целей учета и отражения в отчетности Общество ведет аналитический учет по видам финансовых вложений и их срочности (краткосрочные и долгосрочные).

Аналитический учет по видам финансовых вложений ведется на соответствующих субсчетах счета 58.

К краткосрочным финансовым вложениям относятся долговые финансовые вложения, срок погашения которых составляет не более 12 месяцев после даты приобретения; долговые финансовые вложения, которые Общество намеревается продать не более чем через 12 месяцев после даты приобретения; долегие финансовые вложения, которые Общество намеревается продать не более чем через 12 месяцев после даты приобретения.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся любые финансовые вложения, которые Общество намеревается продать (погасить) более чем через 12 месяцев после даты приобретения; любые финансовые вложения, по которым неизвестно намерения в отношении их продажи.

Долгосрочные финансовые вложения переводятся в краткосрочные когда по условиям договора до погашения долговых ценных бумаг или возврата долга остается 365 (366) дней; если до даты погашения ценных бумаг и займов осталось менее 12 месяцев после отчетной даты; если Общество намеревается продать в течение 12 месяцев после отчетной даты ценные бумаги, изначально классифицированные как долгосрочные или до даты погашения ценных бумаг осталось не более 12 месяцев после отчетной даты.

Реклассификация финансовых вложений из краткосрочных в долгосрочные производится, если Общество не намеревается продавать в течение 12 месяцев после отчетной даты ценные бумаги, изначально классифицированные как краткосрочные.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости, путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка производится ежеквартально, при этом разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости и предыдущей оценкой относится на финансовые результаты (в составе прочих доходов или расходов).

Финансовые вложения (долговые ценные бумаги), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по первоначальной стоимости, при этом разница между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг относится на финансовые результаты (в составе прочих доходов или расходов) равномерно с ежемесячной периодичностью в течение срока их обращения.

При выбытии финансовых вложений (за исключением долговых ценных бумаг, по которым производилась дооценка до номинала), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений, если обесценение подтверждено результатами проверки (наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений). В бухгалтерской отчетности финансовые вложения, по которым созданы резервы, отражаются по стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

Учет доходов.

Учет доходов ведется Обществом в соответствии с нормами ПБУ 9/99 «Доходы организации».

Доходы Общества в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности организации подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы;

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи продукции и товаров, от выполнения работ и оказания услуг, признаваемых Обществом обычными видами деятельности.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности. Величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.

Доходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место.

Для целей учета доходы от обычных видов деятельности Общества подразделяются на доходы по основным видам деятельности и доходы от реализации прочей продукции (работ, услуг). В хозяйственной деятельности Общества основными видами деятельности признаются:

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

К обычным видам деятельности также относится реализация очищенной воды (химически-очищенной и химически-обессоленной).

Величина поступления и (или) дебиторской задолженности по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, но не ниже той, по которой в сравнимых обстоятельствах оно обычно определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).

Отражение в учете доходов подлежащих государственному регулированию ведется с учетом получения Обществом бюджетных средств на компенсацию тарифов в части предоставляемых льгот отдельным категориям населения и на покрытие расходов и убытков.

Доходы от предоставления Обществами в аренду (субаренду) собственного (арендованного с учетом согласия Арендодателя) имущества учитываются в составе доходов от обычных видов деятельности.

Прочими видами доходов Общества являются:

- доходы от участия в других организациях;
- проценты к получению;
- доходы от реализации переуступки права требования;
- доходы от реализации финансовых вложений;
- доходы от продажи (покупки) валюты;
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации оборудования к установке;
- доходы от реализации объектов незавершенного строительства;
- доходы от реализации МПЗ;
- доходы от реализации прочих активов;
- доходы от возмещения по неисполнению обязательств;
- доходы от безвозмездного поступления активов;
- доходы от поступления имущества в результате инвентаризации;
- доходы от поступления имущества в результате демонтажа, ликвидации, ремонта и т.п.;
- доходы от корректировки (восстановления) резервов;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- доходы от возмещения убытков по чрезвычайным событиям;
- доходы от возврата налогов и сборов;
- доходы от списания задолженности;
- курсовые разницы;
- доходы от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости;
- доходы от передачи имущества в доверительное управление;
- доходы от судебных разбирательств;
- доходы от сделок с финансовыми инструментами (в т.ч. форвардные, фьючерсные контракты);
- прочие доходы;

Компенсация арендодателя (судодателя), в счет возмещения им затрат на возведение неотделимых улучшений, признаются у арендатора (судополучателя) прочими доходами от продажи основных средств и прочих активов.

Доходы по договору купли-продажи от продажи Обществом излишних материальных запасов, включая строительные материалы и конструкции, приобретенные для исполнения договора строительного подряда, учитываются как прочие доходы

Для целей бухгалтерского учета величина прочих доходов (поступлений) Общества определяется в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).

Учет расходов.

Бухгалтерский учет расходов Общество ведет в соответствии с нормами Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 10/99.

В бухгалтерском учете Общества расход признается при одновременном выполнении следующих условий:

- *расход производится в соответствии с конкретным договором, требованием закона, или нормативным актом;*
- *сумма расхода может быть определена;*
- *имеется твердая уверенность, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономической выгоды, т.е. обязательно наступит передача (или произойдет выбытие) актива.*

Расходы организации в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности организации подразделяются на:

- *расходы по обычным видам деятельности;*
- *прочие расходы.*

Расходы отражаются в составе себестоимости выпускаемой продукции (работ, услуг) в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и от их признания для целей расчета налогооблагаемой базы по прибыли

Расходы, связанные непосредственно с подготовкой и подписанием договора, понесенные Обществом до даты его подписания, включаются в расходы по договору, если они могут быть достоверно определены и если в отчетном периоде, в котором они возникли, существует вероятность, что договор будет подписан. При несоблюдении данных условий указанные расходы признаются прочими расходами того периода, в котором они понесены.

Обществом учет затрат на производство осуществляется в модуле «Контролинг» информационной системе SAP «Турбина».

Аналитический учет затрат на производство ведется в разрезе:

- *статей затрат,*
- *филиалов (БЕ)*
- *мест возникновения затрат (МВЗ);*
- *производственных площадок - по основным видам деятельности (производство и реализация электрической энергии, производство тепловой энергии);*
- *видов продукции, работ, услуг (заказов).*

Под производственной площадкой («площадка») понимается структурная единица (энергообъект - электростанция, котельная, тепловые сети), являющаяся основным технологическим звеном энергопроизводства, и осуществляющая функции производства и управления совокупностью структурных подразделений (цехов, служб), связанных технологическим циклом.

Учет первичных видов затрат ведется с использованием 30-ых счетов. Применение 30-ых счетов обусловлено необходимостью обеспечения бухгалтерского учета затрат по основным видам деятельности по экономическим элементам:

- *31 «Материальные затраты»*
- *32 «Затраты на оплату труда»*
- *33 «Отчисления на социальное обеспечение»*
- *34 «Амортизация»*
- *35 «Прочие затраты»*

Первичные виды затрат – виды затрат, которые первоначально учитываются на соответствующих объектах учета (МВЗ, заказы) в зависимости от целевого назначения посредством дебетования по счетам 31, 32, 33, 34, 35 видов затрат и кредитования по счетам 10, 16, 60, 70, 69, 96, 02, 04, 05, 71, 76, 68, 97.

Затраты на производство электрической и тепловой энергии, а также на передачу и сбыт относятся на стадии производства на себестоимость по прямому признаку и учитываются по попроцессному методу учета себестоимости продукции (работ, услуг).

Процесс калькулирования себестоимости по видам энергии (мощности), передачи тепловой энергии и прочим видам продукции (работ, услуг) осуществляется с использованием первичных, вторичных видов затрат и технических перерасчетных счетов.

Вторичные виды затрат – агрегированные первичные виды затрат, которые по окончании отчетного периода подлежат распределению (отнесению) между объектами калькуляций (МВЗ и заказы).

Объектами калькуляций для Общества являются:

- по производству энергии (мощности):

- электрической энергии (1кВтч);
- электрической мощности (1МВтч);
- тепловой энергии (1Гкал);
- передача теплоэнергии (общая себестоимость без калькулирования на единицу энергии)

- по вспомогательному производству:

- очищенная вода (1 куб.м. или тонны);
- азот и кислород (1 куб.м., либо в условных единицах 1 баллон);
- собственное водоснабжение, т.е. техническая вода (1 куб.м.);
- машино-часы по собственному автотранспорту (1 маш.час.);
- единица отремонтированного основного средства

В бухгалтерском учете Общества затраты на производство продукции (работ, услуг) подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым относятся первичные виды затраты, связанные с производством электрической и тепловой энергии и прочей продукции (работ и услуг), которые могут быть прямо внесены в тот или иной объект калькуляции.

К косвенным относятся затраты, связанные с производством нескольких видов продукции (работ и услуг), включаемые в фактическую себестоимость единицы продукции (работ и услуг) с помощью распределения между объектами калькуляций.

Общество формирует полную себестоимость производства энергии (мощности), передачи и сбыта тепла, а также производства прочих видов продукции (работ и услуг). Калькуляционным периодом является календарный месяц.

Себестоимость производства энергии (мощности) на электростанциях складывается из затрат, формирующихся по цехам основного и вспомогательного производств, а также общепроизводственных и общехозяйственных расходов станций.

Затраты цехов, участвующих в выработке только одного вида энергии, относятся по прямому признаку полностью только на этот вид энергии:

- затраты электрического цеха относятся (распределяются) на объекты калькуляций себестоимости – на электрическую мощность, тепловую энергию, ХОВ, ОВ – пропорционально отработанным человеко-часами персонала электроцеха в других производственных цехах;

- затраты водогрейных (пиковых) котельных полностью относятся к себестоимости производства тепла;

- затраты цехов (участков) тепловых и подземных коммуникаций (ЦТПК), участков тепловых сетей полностью относятся к себестоимости производства тепла.

Распределение затрат топливно-транспортного цеха, мазутного хозяйства, котельного, котлотурбинного, турбинного цехов, ЦТАИ, службы (отдела) релейной защиты и автоматики, на виды энергии производится пропорционально использованному условному топливу.

Общепроизводственные расходы МВЗ «цехов, подразделений» списываются на затраты цехов (служб) основного и вспомогательного производств (кроме химического цеха, ремонтного цеха и автотранспортного цеха) на всех стадиях производства по прямому признаку, т.е. по принципу «подразделение в подразделение» и «статья в статью».

Общепроизводственные расходы на затраты химического цеха списываются пропорционально прямым затратам по видам воды.

Общепроизводственные расходы на затраты автотранспортного цеха списываются пропорционально прямым затратам на единицу автотранспорта.

Общепроизводственные расходы по МВЗ списываются (распределяются) на затраты по объектам калькуляций пропорционально прямым затратам (с учетом особенностей отнесения общехозяйственных расходов на очищенную воду).

Общепроизводственные расходы по МВЗ «Склады, включая центральные» распределяются дифференцировано в зависимости от места их возникновения.

Затраты по содержанию аппарата управления филиалов Общества (общехозяйственные), распределяются на себестоимость продукции (работ и услуг) основного производства и вспомогательных производств (в части услуг, оказываемых на сторону), пропорционально:

- затратам площадок

Затраты, связанные с организацией управления, Обществом распределяются на себестоимость электрической энергии, электрической мощности и тепловой энергии, пропорционально:

- *затратам филиалов с учетом покупной электроэнергии и теплоэнергии;*

На уровне филиалов Общества формируется производственная себестоимость электрической энергии (мощности), тепловой энергии, передачи и сбыта тепловой энергии без формирования финансового результата по объектам калькуляций.

Формирование полной себестоимости производства электрической энергии (мощности), теплоэнергии и определение финансового результата по перечисленным объектам калькуляций производится на уровне Общества.

По прочим видам продукции (работ и услуг) на уровне филиалов Общества формируется полная себестоимость и полный финансовый результат от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг).

Учет затрат вспомогательного производства (за исключением, ремонтов основных средств) ведется на МВЗ счета 23:

- *«Содержание автотранспорта, строительных машин и спец. технологического транспорта»;*
- *«Цех ХОВ»;*
- *«Азотно-кислородная станция»;*
- *«Водонасосная станция (Береговая НС)».*

Учет затрат на проведение технического обслуживания и ремонта основных средств ведется на заказах ТОРО счета 23.

Структурные подразделения Общества (филиалы, ИА) принимают (передают) к учету себестоимость выпущенной продукции (работ, услуг) по объектам калькуляций с использованием в расчетах счета 790207 «Передача себестоимости» в разрезе МВЗ и внутренних заказов.*

По выполненным прочим работам и оказанным услугам на сторону себестоимость собирается по плановым калькуляциям.

В Положении по единой учетной политике для целей бухгалтерского учета введена специальная норма, регламентирующая порядок отражения расходов по статьям плановых калькуляций по прочим видам деятельности генерирующих компаний (как исключение), не оказывающим существенного влияния на финансовые результаты по основному виду деятельности Общества (прочая продукция, работы и услуги, арендная плата).

Специальная норма применяется, в случаях, когда невозможно прямым счетом определить понесенные расходы при осуществлении прочих видов деятельности. В остальных случаях расходы по прочим видам деятельности включаются в себестоимость по фактическим учетным данным.

Номенклатура прочих работ и услуг утверждена внутренним документом «Справочник видов деятельности (работ, услуг) Общества».

Для определения себестоимости выполненных работ и оказанных услуг разработаны плановые калькуляции, которые объединены в единый реестр плановых калькуляций.

Аналитический учет затрат ведется:

- *по месту возникновения затрат*
- *по видам оказываемых услуг с детализацией по каждому*
- *по статьям затрат.*

Затраты, образующие себестоимость работ и услуг, группируются в соответствии с их экономическим содержанием по следующим элементам:

- *материальные затраты;*
- *затраты на оплату труда;*
- *отчисления на социальное обеспечение;*
- *амортизация основных средств;*
- *прочие затраты.*

Бухгалтерская служба филиала формирует полный финансовый результат по деятельности, связанной с реализацией прочей продукции, выполнением прочих работ и услуг.

Расходы на НИОК и ТР, которые не дали положительного результата (т.е. Общество не предполагает дальнейшее использование их результатов), в бухгалтерском учете признаются прочими расходами и списываются в соответствии с принимаемым Обществом решением:

- *единовременно в том отчетном периоде, в котором работы завершены.*

Детальный порядок бухгалтерского учета затрат на производство и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) установлен в корпоративном Стандарте «Учет себестоимости (генерация)» в терминах и определениях, предусмотренных общеустановленными правилами ведения РСБУ и Инструкцией по применению Плана счетов, утвержденной приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н.

Прочими признаются расходы, не связанные с обычными видами деятельности Обществ.

Прочими расходами (расходами по прочим видам деятельности) в соответствии с нормами ПБУ 10/99 Общества признают:

- проценты к уплате;
- расходы, связанные с реализацией уступки права требования;
- расходы от реализации финансовых вложений;
- расходы по операциям от покупки и продажи валюты;
- расходы от реализации основных средств;
- расходы от реализации нематериальных активов;
- расходы от реализации оборудования к установке;
- расходы от реализации объектов незавершенного строительства;
- расходы от реализации МПЗ;
- расходы от реализации прочих активов;
- расходы от возмещения по неисполнению обязательств;
- расходы от безвозмездной передачи активов;
- расходы от списания имущества в результате инвентаризации;
- расходы от списания имущества в результате демонтажа, ликвидации, ремонта и т.п.;
- расходы от начисления резервов и оценочных значений;
- убытки прошлых лет и отчетных периодов;
- расходы от чрезвычайных событий;
- налоги и сборы к уплате;
- расходы от списания задолженности;
- курсовые разницы;
- расходы, связанные с выплатами, предусмотренными коллективным (трудовым) договором;
- расходы от содержания объектов социальной сферы;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказанных кредитными организациями Обществу;
- расходы, связанные с управлением Обществом;
- расходы от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости;
- Расходы, связанные с передачей имущества в доверительное управление;
- судебные издержки;
- расходы от содержания законсервированных объектов ОС;
- расходы, связанные с эмиссией ценных бумаг;
- расходы от списания МПЗ (неликвиды и сверх норм естественной убыли);
- взносы и отчисления;
- расходы от сделок с финансовыми инструментами (в т.ч. форвардные, фьючерсные контракты);
- выплаты по добровольному медицинскому страхованию уволенным работникам;
- уплата санкций в государственные внебюджетные фонды с 2010 года;
- расходы, связанные с передачей объектов основных средств в безвозмездное пользование (амортизация и др.);
- расходы по организации общественных работ, подлежащее в дальнейшем возмещению;
- прочие расходы.

Величина прочих расходов признается, в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности. Если оплата покрывает лишь часть признаваемых прочих расходов, то расходы, принимаемые к бухгалтерскому учету, определяются как сумма оплаты и кредиторской задолженности (в части, не покрытой оплатой).

Специальные правила оценки установлены в отношении некоторых видов прочих расходов:

- выбытие объектов недвижимости признается на дату подписания акта приема-передачи имущества;
- штрафов, пеней, неустоек за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных организацией убытков принимаются к бухгалтерскому учету на дату и в суммах, присужденных судом или признанных Обществом;
- дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, - в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете;
- оценки активов - в соответствии с правилами, установленными для проведения переоценки активов.
- убытки от чрезвычайных обстоятельств признаются:

– в части утраченных ценностей - в сумме их балансовой стоимости;
– в части исполнения обязательств - в суммах, присужденных судом или признанных сторонами;

• подлежащие уплате суммы по сделкам со срочными финансовыми инструментами (в т.ч. вариационной маржи по расчетному форвардному или фьючерсному контракту, компенсационного платежа по договору хеджирования и т.п.) отражаются по мере списания денежных средств с расчетного счета Общества. Если в течение отчетного периода не произошло списания указанных сумм, Общество отражает их на отчетную дату на забалансовом счете в составе непризнанного убытка. На дату составления годовой бухгалтерской отчетности Общество включает в отчетность дополнительный показатель – итоговую сумму непризнанной прибыли / убытка и пояснения в случае ее существенности.

Иные расходы и выплаты, относящиеся к прочим расходам (неуказанным выше) принимаются к бухгалтерскому учету в фактических суммах, указанных в первичных документах.

Аналитический учет прочих расходов ведется на счете 91.02 в разрезе:

• подразделений;
• видов прочих расходов – в соответствии с регламентированным перечнем Прочих доходов и расходов.

УЧЕТ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ.

Учет операций по привлечению денежных средств (заемных) Общество ведет в соответствии с нормами ПБУ15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам».

Основная сумма долга (далее - задолженность) по полученному от заимодавца займу учитывается заемщиком (Обществом) в соответствии с условиями договора займа в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность заемщика (Общества) заимодавцу по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную.

Займы и кредиты, отнесенные на момент получения к долгосрочной задолженности, переводятся в состав краткосрочной задолженности, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

При составлении бухгалтерской отчетности краткосрочной признается задолженность, срок погашения которой составляет не более 12 месяцев после отчетной даты.

Перевод краткосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа (кредита) заемщик должен был осуществить возврат основной суммы долга.

Аналитический учет по полученным займам и кредитам ведется по видам (в т.ч. долгосрочные, краткосрочные), по контрагентам, их предоставившим, и договорам.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), равномерно включаются в стоимость инвестиционного актива (капитализируются), если целью заимствования является приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива.

УЧЕТ РАСЧЕТОВ С ДЕБИТОРАМИ И КРЕДИТОРАМИ

Аналитический учет дебиторской и кредиторской задолженности ведется по контрагентам; договорам; расчетным документам; видам задолженности (т.е. «за что»).

Аналитический учет дебиторской и кредиторской задолженности ведется таким образом, чтобы обеспечить формирование в учете и финансовой отчетности сумм долгосрочной, краткосрочной и просроченной задолженности.

ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ.

Изменением оценочного значения признается корректировка стоимости актива (обязательства) или величины, отражающей погашение стоимости актива, обусловленная появлением новой информации, которая производится исходя из оценки существующего положения дел в Обществе, ожидаемых будущих выгод и обязательств и не является исправлением ошибки в бухгалтерской отчетности.

Общество создает резерв сомнительных долгов по расчетам с контрагентами за продукцию, товары, работы и услуги, а также по сомнительной задолженности в части авансов выданных, по договорам переуступки права требования, по займам выданным и не погашенным в срок и иной (аналогичной) сомнительной задолженности.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. При этом:

• в состав резерва по сомнительным долгам не включается просроченная дебиторская задолженность со сроком возникновения более трех лет, по которой отсутствовали случаи, прерывающие течение срока исковой давности и задолженность нереальная к взысканию по иным основаниям;

• дебиторская задолженность учитывается в размерах, предъявленных Обществом контрагенту, в том числе с учетом налога на добавленную стоимость.

Суммы отчислений в данный резерв определяются по результатам проводимой ежеквартально инвентаризации и включаются в состав прочих расходов на последнее число каждого отчетного периода (квартал, год).

Если по итогам отчетного периода по созданному резерву остался неиспользованный остаток, то он переносится на следующий отчетный период.

В бухгалтерском учете Общество использует данный резерв на покрытие убытков от безнадежных долгов, в той части, которая покрывается резервом.

В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей образуется за счет финансовых результатов организации на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

Остаток на счете 14 показывает превышение балансовой стоимости материальных ценностей над их рыночной стоимостью только на конец отчетного периода.

В бухгалтерском балансе переоцененные материальные ценности отражаются в нетто - оценке (балансовая стоимость МПЗ минус сумма резервов).

По финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, но демонстрируется устойчивое существенное снижение стоимости, Общество создает Резерв под обесценение финансовых вложений.

Проверка на обесценение проводится Обществом ежеквартально при наличии признаков обесценения.

По объектам нефункциональных капитальных вложений (НКВ), Общество формирует резерв под снижение стоимости объектов НКВ в разрезе объектов строительства и/или реконструкции.

Под нефункциональными капитальными вложениями Обществом признаются объекты капитальных вложений и приобретенное для них оборудование, которые не предполагается вводить в эксплуатацию по следующим причинам:

- доведение до состояния пригодного к эксплуатации экономически нецелесообразно;
- Советом Директоров или Общим собранием акционеров принято окончательное решение о прекращении инвестиций в связи с отказом от завершения создания (строительства, реконструкции) объекта.

Резерв формируется (уточняется) ежеквартально на величину положительной разницы между учетной и продажной стоимостью.

Учет сумм резерва под обесценение нефункциональных объектов капитальных вложений, предназначенных для продажи, ведется на выделенном к счету 14 субсчета «Резерв под снижение стоимости объектов нефункциональных капитальных вложений, предназначенных для продажи». Сумма начисленного резерва увеличивает сумму прочих расходов (счет 9102*) Общества в бухгалтерском учете в отчетном периоде.

Резерв восстанавливается в момент отражения в учете реализации объектов нефункциональных капитальных вложений или в момент их списания. Сумма восстановленного резерва увеличивает сумму прочих доходов (9101*) Общества.

В бухгалтерском балансе объекты НКВ отражаются в составе прочих внеоборотных активов по продажной стоимости (по учетной стоимости за минусом суммы созданного резерва).

Временные и постоянные налоговые разницы.

Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов в бухгалтерском учете и при исчислении налога на прибыль, состоит из постоянных и временных разниц.

Постоянные разницы приводят к образованию постоянного налогового обязательства (актива).

В аналитическом учете временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла временная разница.

Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется по счетам 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства».

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных

обязательств.

Сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и отраженная в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль.

Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату.

Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основе налоговой декларации по налогу на прибыль, которая соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

В отчете о прибылях и убытках изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются по соответствующим строкам. Постоянные налоговые обязательства (активы) указываются в расшифровке («в том числе») к строке «Текущий налог на прибыль».

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: 11 972 286 860,93

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: 4 654 948 890.020001

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

Дополнительная информация:

Общая стоимость недвижимого имущества на 31.12.2010, руб.: 11 965 190 899,00

Величина начисленной амортизации на 31.12.2010, руб.: 1 901 074 302,64

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания 2010 года:

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течение 12 месяцев до даты окончания 2010 года не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания 2010 года:

Указанных изменений не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

СВЕДЕНИЯ

об участии эмитента (ОАО «ТГК-9») в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности по состоянию на 31.03.2011, по искам на сумму свыше 10 млн. руб.

	<i>Дата</i>	<i>Истец</i>	<i>Ответчик</i>	<i>Предмет иска</i>	<i>Сумма, руб.</i>	<i>Стадия судебного процесса</i>
1	04.02.2008	ОАО «ТГК-9»	ООО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание задолженности и процентов	120 707 025,07	Решение от 10.04.2008. Иск удовлетворен в размере 108456243,88 руб.
2	12.02.2008	ОАО «Пермэнергосбыт»	ОАО «ТГК-9»	О взыскании денежных средств в порядке солидарной ответственности	51 584 113,26	Решение от 24.09.2008. Иск удовлетворен в полном объеме
3	26.03.2008	ОАО «ТГК-9»	ООО «Энергетическая компания муниципальных образований-ЖКХ»	Взыскание задолженности и процентов	119 990 868,92	Постановление от 06.10.2008. Иск удовлетворен в размере 102 757 745.16 руб. в связи с частичной оплатой долга ответчиком
4	31.03.2008	ОАО «ТГК-9»	Отделение по Свердловскому р-ну г. Перми УФК по Пермскому краю	Взыскание неосновательного обогащения за пользование без законных оснований нежилыми помещениями	27 347 175,48	Постановление от 21.04.2009. В удовлетворении иска отказано.
5	10.04.2008	ОАО «ТГК-9»	МУ «Служба заказчика по жилищно-коммунальным услугам», МО ГО «Инта»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	42 511 476,94	Решение от 11.08.2008. Иск удовлетворен частично в размере 35 838 618.22 руб.
6	28.05.2008	ОАО «ТГК-9»	МУП «Жилсервис»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	11 203 117,06	Решение от 19.09.2008. Иск удовлетворен в размере 10 095 596.33 в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
7	02.06.2008	ОАО «ТГК-9»	МУП «Теплоэнерго»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	11 114 701,57	Постановление от 20.10.2008. Иск удовлетворен в полном объеме.

8	19.06.2008	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	Взыскание стоимости электрической энергии и мощности	49 084 280,64	Постановление от 13.05.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
9	02.07.2008	ОАО «ТГК-9»	МУ «Служба заказчика по жилищно-коммунальным услугам», МО ГО «Инта» в лице Администрации	Взыскание долга по договору теплоснабжения, привлечение к субсидиарной ответственности и собственника имущества	19 915 208,88	Решение от 12.09.2008. Иск удовлетворен в размере 14 924 610,71 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
10	11.07.2008	ОАО «ТГК-9»	ООО «Управляющая компания «Авторитет»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	11 974 146,16	Решение от 30.09.2008. Иск удовлетворен в размере 8 494 410,04 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
11	14.07.2008	ОАО «ТГК-9»	ООО «Патера»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	10 021 557,12	Постановление от 24.11.2008. Иск удовлетворен в размере 6 344 438,32 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
12	15.07.2008	ОАО «ТГК-9»	ООО «Ремсервис»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	15 782 284,24	Определением от 29.09.2009 утверждено мировое соглашение
13	18.09.2008	ОАО «ТГК-9»	МУ «Жилищная служба «Центр» Свердловского района»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	10 482 192,64	17.12.2008 утверждено мировое соглашение по делу
14	18.09.2008	ОАО «ТГК-9»	МУ «Управление городского хозяйства»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	37 733 469,6	Постановление от 18.08.2009. Иск удовлетворен в размере 18 721 155,93 руб. в связи с частичной оплатой долга ответчиком
15	25.09.2008	ОАО «ТГК-9»	МУ «Жилищная служба Индустриального района» г.Перми	Взыскание долга по договору теплоснабжения	71 735 501,19	Постановление от 17.04.2009. В удовлетворении иска отказано.

16	20.10.2008	ОАО «ТГК-9»	Сыктывкарское МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	118 048 642,85	Постановление от 26.02.2009. Иск удовлетворен в размере 113 727 340,92 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга
17	17.11.2008	ОАО «ТГК-9»	МУП «Северные тепловые сети» МО ГО «Воркута»	Взыскание долга за тепловую энергию и теплоноситель (нормативные потери/утечки)	34 762 255,24	Решение от 14.08.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
18	19.11.2008	ОАО «ТГК-9»	ООО «Воркутинская тепловая компания»	Взыскание долга за тепловую энергию и теплоноситель, утраченные в процессе оказания услуг по передаче энергии	57 686 742,77	Постановление от 13.08.2009. Иск удовлетворен в размере 33 186 742,77 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга
19	30.12.2008	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Азот»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	13 080 249,47	Иск возвращен судом без рассмотрения.
20	11.01.2009	ООО «Воркутинская тепловая компания»	ОАО «ТГК-9»	Встречное исковое заявление по делу №А29-9426	15 004 559,03	В принятии встречного иска судом первой инстанции отказано
21	20.01.2009	МУП «Водоканал»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание задолженности за услуги водоснабжения	10 802 362,08	Решение от 17.03.2009. Дело прекращено в связи с отказом истца от иска.
22	26.01.2009	ОАО «Межотраслевой концерн «Уралметпром»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга и неустойки по договору	56 177 594,42	Постановление от 18.06.2009. Взыскано 1187242,66 руб. долга и 98750 руб. процентов
23	04.02.2009	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	209 046 723,53	Иск возвращен судом без рассмотрения.
24	11.02.2009	ЕМУП «Муниципальные электрические сети»	ОАО «ТГК-9»	О взыскании задолженности по договору	30 490 708,93	Определение от 16.04.2009. Дело прекращено в связи с отказом от иска.
25	12.02.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Патера»	Взыскание долга и процентов по договору теплоснабжения	11 062 293,58	Постановление от 18.06.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.

26	12.02.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Ремсервис»	Взыскание долга и процентов по договору теплоснабжения	22 038 523,09	Постановление от 16.11.2009. Иск удовлетворен в полном объеме
27	18.02.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Техсервис»	Взыскание долга по договору энергоснабжения	10 353 526,32	Решение от 20.04.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
28	04.03.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «УК «Наш дом»	Взыскание долга по договору энергоснабжения	16 851 490,15	Постановление от 28.08.2009. В удовлетворении иска отказано.
29	11.03.2009	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга и процентов по договору теплоснабжения	204 713 024,94	Определение от 02.09.2009. Заключено мировое соглашение.
30	16.03.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Сити-Сервис»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	78 769 175,97	Решение от 02.06.2009. Иск удовлетворен в размере 38706266,12 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга
31	11.03.2009	ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Филиал «Среднеуральская ГРЭС»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга за услуги по передаче тепловой энергии и процентов за пользование чужими средствами	350 493 032,43	Постановление от 29.07.2009. Иск удовлетворен частично в размере 172 747 570,40 руб.
32	05.03.2009	ООО «Энергосервис»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга за оказанные услуги по передаче тепловой энергии и процентов за пользование чужими денежными средствами	13 929 694,30	Решение от 22.12.2009. Иск удовлетворен в полном объеме
33	02.04.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «УЖК «Служба Заказчика»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	57 215 398,87	Определение от 25.09.2009. Заключено мировое соглашение.
34	02.04.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Октябрьская управляющая компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	31 853 926,56	Решение от 26.06.2009. Иск удовлетворен в размере 14 986 118,33 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком

						части долга
35	09.04.2009	ООО «Межрегионал аз»	ОАО «ТГК-9», ОАО «МРСК Урала», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ОГК-2», ОАО «Свердловская энергосервисная компания», ОАО «Свердловэнерго сбыт»	Взыскание денежных средств	25 000 000,00	Постановление от 07.08.2009. В удовлетворении иска отказано.
36	10.04.2009	ОАО «ТГК-9»	МУП «Тепловые сети» г.Губаха	Взыскание процентов за пользование чужими денежными средствами	23 393 410,98	Решение от 23.06.2009. Иск удовлетворен в размере 21 106 711,54 руб.
37	13.04.2009	ОАО «ТГК-9»	МО «Краснокамский муниципальный район Пермского края»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	11 690 160,83	Дело прекращено в связи с отказом от иска
38	15.04.2009	ОАО МК «Уралметпром»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору и процентов за пользование чужими денежными средствами	68 414 695,17	Постановление от 25.08.2009. Иск удовлетворен в размере 1 305 724,50 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
39	20.04.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Энергоснабжающая компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	65 790 540,63	Решение от 25.06.2009. Иск удовлетворен в полном объеме
40	23.04.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Управляющая компания «Авторитет»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	11 560 233,59	Решение от 15.07.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
41	23.04.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Звезда»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	10 682 233,07	Решение от 02.07.2009. Иск удовлетворен в размере 7682233,07 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
42	23.04.2009	ЕМУП «Муниципальные»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	64 069 996,75	Иск возвращен истцу без рассмотрения.

		электрически е сети»				
43	апрель 2009 г.	МУП «Водоканал»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору водоснабжения	27 128 987,00	Постановление от 16.10.2009. Иск удовлетворен в полном объеме
44	05.05.2009	ОАО «ТГК-9»	МУП «Воркутинский тепловодоканал »	Взыскание долга по договору теплоснабжения	13 704 490,27	Решение от 03.08.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
45	21.05.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Сода- Хлорат»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	17 932 677,59	Постановление от 19.11.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
46	04.06.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Техсервис»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	17 478 460,02	Решение от 19.08.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
47	02.06.2009	ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнерг ии»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	235 935 874,04	Определением от 12.10.2009 утверждено мировое соглашение
48	10.06.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «УЖК «Служба Заказчика»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	47 559 745,68	Определение от 17.09.2009. Заключено мировое соглашение.
49	10.06.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Воркутинская тепловая компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	64 557 890,06	Решение от 29.07.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
50	10.06.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «ЖУК»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	50 263 939,70	Постановление от 29.09.2009. Иск удовлетворен в размере 26 026 828,64 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
51	22.06.2009	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Качканарский ГОК «Ванадий»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	10 230 273,56	Определение от 23.09.2009. Заключено мировое соглашение.
52	26.06.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Север»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	12 477 542,87	Решение от 22.09.2009. Иск удовлетворен в размере 11 099 900,75 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком

						части долга.
53	01.07.2009	ОАО «ТГК-9»	МАУ «Управление городского хозяйства»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	24 512 722,84	Решение от 01.10.2009. Иск удовлетворен в размере 21 635 485,80 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
54	02.07.2009	ОАО Межотрасле вой концерн «Уралметпро м»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору	50 024 017,86	Постановление от 07.12.2009. Иск удовлетворен в полном объеме
55	06.07.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Санрайз»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	10 535 991,88	Решение от 19.11.2009. Иск удовлетворен в размере 5 275 407,41 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
56	10.07.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «СервисМастер Строй»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	21 378 891,62	Постановление от 27.01.2010. Иск удовлетворен в размере 15 602 961,10 руб. в связи с добровольной оплатой ответчиком части долга.
57	16.07.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «УК «Наш дом»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	35 847 589,54	Цена иска уменьшена до 18 807 324,64 руб. Постановление от 29.07.2010. В удовлетворении иска отказано полностью.
58	11.08.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Октябрьская управляющая компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	35 297 154,78	Определением от 19.10.2009 утверждено мировое соглашение
59	12.08.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Эталон»	Взыскание задолженности по арендной плате по договорам аренды, а также неустойки и %	13 484 108,48	Решение от 13.11.2009. Иск удовлетворен в полном объеме

60	24.08.2009	ЕМУП «Муниципальные электрические сети»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	37 123 293,97	Постановление от 15.02.2010. Иск удовлетворен в полном объеме.
61	25.09.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Энергоснабжающая компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	25 663 536,52	Решение от 25.12.2009. Иск удовлетворен в размере 1 311 297,60 руб. процентов в связи с добровольной оплатой ответчиком основного долга.
62	29.09.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Ремсервис»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	37 833 043,03	Решение от 13.11.2009. Иск удовлетворен в полном объеме.
63	29.09.2009	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Пермдорстрой»	Взыскание неустойки за просрочку окончания работ по Договору №1395/024 от 20.08.2007г.	12 009 224,46	Постановление от 18.03.2010 Иск удовлетворен в полном объеме (14 170 884,87 руб. с учетом увеличения размера требований).
64	30.09.2009	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	76 906 016,98	Определением от 24.11.2009 утверждено мировое соглашение
65	07.10.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Патера»	Взыскание долга и процентов по договору энергоснабжения	21 583 959,5	В стадии рассмотрения в суде апелляционной инстанции (решением от 08.02.2010 иск удовлетворен частично в размере 14 516 612,48 руб.)
66	16.12.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Промресурс-Строй»	Взыскание неосвоенного аванса и процентов	17 994 292,00	Решение от 31.03.2010. Иск удовлетворен в полном объеме
67	22.12.2009	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга и процентов по договору энергоснабжения	26 270 709,93	Решение от 03.03.2010. Иск удовлетворен в полном объеме
68	декабрь 2009 г.	ОАО «Межотраслевой концерн «Уралметпром»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга и процентов по договору № 127/04 ТЭЦ-3/юр	22 576 433,34	Решение от 16.02.2010. Иск удовлетворен в полном объеме
69	21.01.2010	ОАО «ТГК-9»	ЖСК	Взыскание неосновательного	10 533 262,85	Постановление

			«Чкаловский»	обогащения за подключение к сетям		от 26.07.2010. Иск удовлетворен в полном объеме
70	22.01.2010	ОАО «ТГК-9»	ЗАО «Губернский город»	Взыскание неустойки	24 039 550,00	Постановление от 16.06.2010. В удовлетворении иска отказано.
71	26.01.2010	ОАО «Межотраслевой концерн «Уралметпром»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	25 684 252,66	Постановление от 18.06.2010. Иск удовлетворен частично. Взысканы проценты в размере 402398,40 руб.
72	29.01.2010	ОАО «Энел ОГК-5»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	25 557 062,40	Решение от 17.06.2010. В удовлетворении иска отказано полностью.
73	03.02.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Звезда»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	10 167 184,56	Определение от 18.03.2010. Утверждено мировое соглашение.
74	09.02.2010	ОАО «Межотраслевой концерн «Уралметпром»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	31 002 658,93	Постановление от 19.07.2010. Взыскано частично в размере 7 180 670,63 руб. долга и 524 540,74 руб. процентов в связи с частичной оплатой.
75	16.02.2010	ЕМУП «Муниципальные электрические сети»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	55 785 192,75	Постановление от 15.07.2010. Иск удовлетворен в полном объеме.
76	18.02.2010	МУП УМД «Горняцкое»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по агентскому договору	165 164 827,10	Определение от 16.06.2010. Дело прекращено в связи с отказом от иска
77	15.03.2010	ОАО «Межотраслевой концерн «Уралметпром»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	49 440 293,07	Постановление от 15.08.2010 Иск удовлетворен частично в размере 1 048 804,85 руб.
78	29.03.2010	ОАО «ТГК-9»	Муниципальное образование город Каменск - Уральский	Взыскание долга по договору теплоснабжения	33 411 038,57	Решение от 22.06.2010. Иск удовлетворен в полном объеме

79	29.03.2010	ОАО «ТГК-9»	Муниципальное образование город Каменск - Уральский	Взыскание долга по договору теплоснабжения	18 652 639,67	Решение от 22.06.2010. Иск удовлетворен в полном объеме
80	06.04.2010	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга и процентов по договору теплоснабжения	93 376 216,85	Определение от 17.06.2010. Утверждено мировое соглашение
81	12.04.2010	ОАО «Межотраслевой концерн «Уралметпром»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	37 377 549,67	Постановление от 23.08.2010 Иск удовлетворен частично в размере 2 118 154,87 руб. в связи с оплатой части долга.
82	13.04.2010	ОАО «Энел ОГК-5»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	240 048 228,08	Постановление от 28.09.2010 Иск удовлетворен частично в размере 181 859 351,37 руб.
83	15.04.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Ремсервис»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	31 839 013,97	Решение от 16.08.2010. Иск удовлетворен в полном объеме
84	15.04.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Патера»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	22 134 934,34	Решение от 16.08.2010. Иск удовлетворен в полном объеме
85	26.04.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «УК «Авторитет»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	18 981 285,10	Решение от 26.08.2010 Иск удовлетворен частично в размере 18 908 229,03 руб.
86	07.05.2010	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга и процентов по договору теплоснабжения	52 386 778,54	Определение от 11.06.2010. Утверждено мировое соглашение
87	07.05.2010	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга и процентов по договору теплоснабжения	66 193 025,32	Определение от 15.06.2010. Утверждено мировое соглашение
88	17.05.2010	ОАО «Межотраслевой концерн «Уралметпром»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	18 931 465,90	Постановлением апелляционной инстанции в удовлетворении апелляционной жалобы отказано, решение первой инстанции оставлено без

						изменения
89	17.05.2010	ЕМУП «Муниципальные электрические сети»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	76 238 986,35	Постановлением апелляционной инстанции требования удовлетворены частично
90	15.06.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО УК «ЖилВест»	Взыскание долга и процентов по договору теплоснабжения	23 191 910,72	Определение от 06.09.2010. Утверждено мировое соглашение
91	30.06.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Регионэнергосбыт»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	330 215 643,85	Определение от 27.09.2010. Утверждено мировое соглашение
92	13.07.2010	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	56 102 214,24	Определение от 11.08.2010. Утверждено мировое соглашение
93	16.07.2010	ОАО «Энел ОГК-5»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	31 101 367,79	Дело рассматривается в арбитражном суде апелляционной инстанции
94	19.07.2010	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Каменская коммунальная компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	35 514 433,35	Определение от 15.09.2010. Утверждено мировое соглашение
95	29.07.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Артемовская ТЭЦ»	Взыскание долга по договору цессии	76 404 437,00	Иск оставлен без рассмотрения по ходатайству ОАО "ТГК-9" в связи с введением в отношении должника процедуры банкротства - наблюдения.
96	20.08.2010	ЗАО «Уральская тепло- энергетическая компания»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору на передачу тепловой энергии	24 474 251,67	03.12.2010 вынесено определение о прекращении производства по делу
97	27.08.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Север»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	18 150 543,34	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены полностью.

98	31.08.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Пермская сетевая компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	2 467 985 628,89	Утверждено мировое соглашение
99	31.08.2010	ОАО «Энел ОГК-5»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	14 587 104,77	Суд апелляционной инстанции оставил решение первой инстанции без изменения, апелляционную жалобу без удовлетворения
100	31.08.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Энергоавтотранс»	Взыскание долга по договору	10 920 314,02	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены полностью.
101	13.09.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Патера»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	10 889 348,62	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены полностью.
102	13.09.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Ремсервис»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	12 687 073,01	30.11.2010 по делу вынесено решение. Требования удовлетворены полностью.
103	14.09.2010	ОАО «ТГК-9»	ТСЖ «Интинец»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	15 970 090,21	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены полностью.
104	14.09.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «УЖК «Служба заказчика»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	29 160 749,67	Утверждено мировое соглашение
105	27.09.2010	ЕМУП «Муниципальные электрические сети»	ОАО «ТГК-9»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	18 097 127,89	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены частично
106	30.09.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «Октябрьская управляющая компания»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	49 352 096,58	Утверждено мировое соглашение
107	14.10.2010	ОАО «ТГК-9»	ООО «РЭКОН»	Взыскание долга по договору теплоснабжения	16 124 000	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены частично
108	29.10.2010	ОАО «ТГК-9»	МУ «Служба заказчика по жилищно-коммунальным услугам», МО ГО «Инта», Муниципальное образование	Взыскание долга по договору теплоснабжения	11 981 862,85	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены частично

			городского типа "Инта" в лице Администрации МО ГО "Инта"			
109	25.11.2010	ОАО "ТГК-9"	ООО "Сервис Мастер Строй"	Взыскание долга по договору теплоснабжения	29 298 813,73	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены частично
110	25.11.2010	ОАО "ТГК-9"	ООО "Метасервис"	Взыскание долга по договору теплоснабжения	15 896 644,62	Производство под елу прекращено. Отказ от иска.
111	24.12.2010	ОАО "ТГК-9"	ООО "Сапрайз"	Взыскание долга по договору теплоснабжения	23 776 399,2	На рассмотрении в суде первой инстанции
112	24.12.2010	ОАО "ТГК-9"	МУП "Теплосеть г. Краснокамска"	Взыскание долга по договору теплоснабжения	19 350 784,43	На рассмотрении в суде первой инстанции
113	24.12.2010	ОАО "ТГК-9"	ООО "Производствен но- коммерческая фирма "Уралкомп"	Взыскание долга по договору теплоснабжения	13 465 942,5	На рассмотрении в суде первой инстанции
114	22.12.2010	ОАО "ТГК-9"	ООО "Управление ремонтно- эксплуатационн ыми компаниями"	Взыскание долга по договору теплоснабжения	75 350 323,09	На рассмотрении в суде первой инстанции
115	22.12.2010	ОАО "ТГК-9"	ООО "Управляющая компания "Жилвест"	Взыскание долга по договору теплоснабжения	22 424 266,76	На рассмотрении в суде первой инстанции
116	17.12.2010	ОАО "ТГК-9"	ООО УК "ТеплоКомСерв ис"	Взыскание долга по договору теплоснабжения	20 475 275,56	Производство под елу прекращено. Отказ от иска.
117	15.12.2010	ОАО "ТГК-9"	ОАО "АБ Финанс Банк"	Заявление о вынесении судебного приказа	25 327 000	20.12.2010 вынесено определение об отказе в принятии заявления о вынесении судебного приказа. Обжалуется в апелляционном порядке
118	25.01.2011	ОАО "ТГК-9"	ООО "ЖУК"	Взыскание задолженности, определенной с учетом нормативов потребления за период сентябрь - декабрь 2010 г.	54 330 700	По делу вынесено решение. Требования удовлетворены частично

119	28.02.2011	ООО "УК "РЭМП- Эльмаш"	ОАО "ТГК-9"	Взыскание задолженности за тепловую энергию	44 739 500	На рассмотрении в суде первой инстанции
120	15.03.2011	ОАО "ТГК-9"	ООО "Ремсервис"	Взыскание задолженности за потребленную тепловую энергию	14 724 100	На рассмотрении в суде первой инстанции
121	08.02.2011	ЕМУП "МЭС"	ОАО "ТГК-9"	Взыскание задолженности за фактически поставленную теплоэнергию	11 775 900	На рассмотрении в суде первой инстанции
122	15.03.2011	ОАО "ТГК-9"	ООО УК "Авторитет"	Взыскание задолженности за потребленную тепловую энергию, а также процентов за пользование чужими денежными средствами	15 827 900	На рассмотрении в суде первой инстанции
123	30.03.2011	ЗАО "Управляющ ая компания "РЭМП Железнодоро жного района"	ОАО "ТГК-9"	ЗАО "Управляющая компания "РЭМП Железнодорожно го района" к ОАО "ТГК № 9"	81 707 352.42	На рассмотрении в суде первой инстанции
124	23.03.2011	ОАО "ТГК-9"	ООО "Тепловые сети Воркуты"	Взыскание задолженности и процентов по договору энергоснабжения	2 096 023 828	На рассмотрении в суде первой инстанции
125	31.03.2008	ОАО «ТГК-9»	Отделение по Свердловскому р-ну г. Перми УФК по Пермскому краю; Российская Федерация в лице Федерального Казначейства	Взыскание неосновательного обогащения за пользование без законных оснований нежилыми помещениями	27 347 175.48	В удовлетворении иска отказано в полном объеме.
126	15.12.2008	Департамен т земельных отношений администрац ии г. Перми	ОАО «ТГК-9»	О взыскании неосновательного обогащения и процентов за пользование чужими денежными средствами при использовании земельного участка	13 600 534,50	В удовлетворении иска отказано в полном объеме.

127	12.08.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО «Эталон»	Взыскание задолженности по арендной плате по Договорам аренды №1531/0323/2008 от 01.06.2008 и №1878/0323/2008 от 07.08.2008, а также неустойки и процентов за пользование чужими денежными средствами	13 484 108,48	Исковые требования увеличены до 14 581 373,28 рублей. Иск удовлетворен в полном объеме.
128	29.09.2009	ОАО «ТГК-9»	ОАО «Пермдорстрой»	Взыскание неустойки за просрочку окончания работ по Договору №1395/024 от 20.08.2007г.	12 009 224,46	Исковые требования увеличены до 14 170 884,87 рублей. Иск удовлетворен в полном объеме.
129	16.12.2009	ОАО «ТГК-9»	ООО "Промресурс-Строй"	Взыскание неосвоенного аванса по Договору №1979/024/2008 от 19.08.2008г. и процентов за пользование чужими денежными средствами.	17 994 292,00	Исковые требования увеличены до 18 427 015,94 рублей. Иск удовлетворен в полном объеме.
130	22.01.2010	ОАО «ТГК-9»	ЗАО "Губернский город"	Взыскание неустойки за просрочку поставки продукции по договору поставки № 1513-20/024/2007 от 18.09.2007 г.	24 039 550,00	В удовлетворении иска отказано в полном объеме.
131	02.12.2009	ОАО «ТГК-9»	Межрегиональная инспекция ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4	Признание недействительными Решения МИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 о привлечении к ответственности и за совершение налогового правонарушения от 30.03.2009 № 03-1-23/045 и Требований от 20.11.2009 № 40, от 23.11.2009 № 40 А	175 487840	Решением от 03.06.2010 иск удовлетворен частично в сумме 64 982 048 руб. Постановлением апелляционного суда от 07.10.2010 решение остановлено без изменения. Постановлением суда кассационной инстанции от 27.01.2011 решени е и

						<p><i>постановление апелляционной инстанции в части суммы 166 664 руб. отменено. В указанной части в удовлетворении отказано.</i></p>
--	--	--	--	--	--	---

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **23 511 883 689.71**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **23 511 883 689.71**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.61**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **«Бэнк оф Нью-Йорк» (THE BANK OF NEW YORK)**

Место нахождения: **США, штат Нью-Йорк, г. Нью-Йорк, 10286, Уолл-стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-9» посредством размещения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранного эмитента (иностранного депозитарных расписок, выпускаемых «Бэнк оф Нью-Йорк» как по Правилу С (Regulation S), так и по Правилу 144А (Rule 144A)), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-9».

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной

категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 03 июня 2008 года № 08-1253/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №9», в количестве 918 123 637 090 штук.

Иностраный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

Депозитарные расписки, удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-9» обращаются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклар (Euroclear) и Клиастрим (Cleastrim). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством заключения договоров между институциональными инвесторами или при посредничестве иностранных финансовых организаций.

Дополнительные сведения:

Всего выпущено 2 373 261 глобальная депозитарная расписка.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: **13.07.2006**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **4 200 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **4 200 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **14 484 892 108.41**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное общее собрание акционеров 20.12.2005 г.**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **21.12.2005**

Номер протокола: **2**

Дата изменения размера УК: **05.04.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **14 484 892 108.41**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **14 484 892 108.41**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **17 093 693 607.64**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное общее собрание акционеров 15.11.2006 г.**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **20.11.2006**

Номер протокола: **7**

Дата изменения размера УК: **03.03.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **17 093 693 607.64**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **17 093 693 607.64**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **23 473 370 012.14**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное общее собрание акционеров 28.05.2007 г.**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **09.06.2007**

Номер протокола: **10**

Дата изменения размера УК: **27.11.2008**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **23 473 370 012.14**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **23 473 370 012.14**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **23 511 883 689.71**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное общее собрание акционеров эмитента 25.10.2007 г.**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **09.11.2007**

Номер протокола: **13**

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Согласно Уставу Общество создает Резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **210 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.001**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **210 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В соответствии с Уставом Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **664 124 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **4.58**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **664 124 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **664 124 000**

Направления использования данных средств:

Средства Фонда накопления направлены на инвестиции

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Согласно Уставу Общество создает Резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **76 062 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.44**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **75 852 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В соответствии с Уставом Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **1 855 307 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **10.85**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **1 191 183 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **1 191 183 000**

Направления использования данных средств:

Средства Фонда накопления направлены на инвестиции

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *Резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *Согласно Уставу Общество создает Резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *111 588 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0.47*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *35 526 000*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: *Фонд накопления*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *В соответствии с Уставом Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *1 864 009 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *7.93*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *8 702 000*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *8 702 000*

Направления использования данных средств:

Средства Фонда накопления направлены на инвестиции

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *Резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *Согласно Уставу Общество создает Резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *151 420 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0.64*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *39 832 000*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: *Фонд накопления*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *В соответствии с Уставом Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *1 870 171 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *7.95*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *6 162 000*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *6 162 000*

Направления использования данных средств:

Средства Фонда накопления направлены на инвестиции

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Согласно Уставу Общество создает Резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **362 163 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1.54**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **210 743 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В соответствии с Уставом Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **1 870 171 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **7.95**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Согласно Уставу Общество создает Резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **362 163 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1.54**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В соответствии с Уставом Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **1 870 171 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **7.95**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Порядок уведомления акционеров о проведении общего собрания акционеров в форме собрания (совместного присутствия) указан в статье 11 Устава эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Труд», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения, а в случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до дня его проведения.

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются простым письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Каждому лицу, включенному в список, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам.

Порядок уведомления акционеров о проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования указан в статье 12 Устава эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Труд», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются простым письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

Каждому лицу, включенному в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии со ст.14 Устава эмитента:

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.

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.

В требованиях о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

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.

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.

В случае если в течение срока, установленного в пункте 14.6. статьи 14 настоящего Устава, 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 создано органами или лицами, требующими его

созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со ст.14 Устава эмитента:

Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера (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 настоящего Устава.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

В соответствии с п.1 ст.11 Устава эмитента Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Порядок внесения предложений в повестку дня определен ст.13 и 14 Устава эмитента:

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.

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).

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.

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.

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 настоящего Устава.

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.

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.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:

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.

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».

В соответствии с Уставом эмитента:

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества.

Дата составления списка лиц Общества, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении Общего собрания акционеров Общества и более чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты проведения Общего собрания акционеров, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. настоящего Устава.

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) 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.

Список лиц, имеющих право участвовать в заочном голосовании по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества.

Дата составления списка лиц, имеющих право участвовать в заочном голосовании по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении Общего собрания акционеров Общества и более чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

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.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров Эмитента) решений, принятых общим собранием акционеров в форме собрания (совместного присутствия), а также итогов голосования указан в пункте 11.13. Устава Эмитента:

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 «Труд».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров Эмитента) решений, принятых общим собранием акционеров в форме заочного голосования, а также итогов голосования указан в пункте 12.8. Устава Эмитента:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования в форме отчета

об итогах голосования не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикуются в газете «Труд».

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Белоярская АЭС-2»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «БАЭС-2»*

Место нахождения

624250 Россия, г. Заречный Свердловской области, Белоярская атомная электростанция (Белоярская АЭС)

ИНН: *6609007758*

ОГРН: *1026600834600*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *17.3*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *17.3*

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-9 Финанс»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТГК-9 Финанс»*

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: *5904169680*

ОГРН: *1075904015934*

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.1587*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.1587*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Свердловская теплоснабжающая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СТК"*

Место нахождения

620017 Россия, г. Екатеринбург, ул. Старых Большевиков 4

ИНН: *6673162327*

ОГРН: *1076673010150*

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

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

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Богословская ТЭЦ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Богословская ТЭЦ"*

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: *5904212449*

ОГРН: *1095904011037*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ново-Свердловская ТЭЦ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ново-Свердловская ТЭЦ"**

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: **5904212431**

ОГРН: **1095904011026**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Нижнетуринская ГРЭС"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Нижнетуринская ГРЭС"**

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: **5904212495**

ОГРН: **1095904011081**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Березниковские ТЭЦ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Березниковские ТЭЦ"**

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: **5904212505**

ОГРН: **1095904011114**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Воркутинские ТЭЦ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Воркутинские ТЭЦ"**

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: **5904212488**

ОГРН: **1095904011070**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Кизеловская ГРЭС-3"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Кизеловская ГРЭС-3"*

Место нахождения

614990 Россия, г. Пермь, Комсомольский проспект 48

ИНН: *5904212463*

ОГРН: *1095904011059*

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

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

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пермская сетевая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ПСК"*

Место нахождения

614039 Россия, г. Пермь, Революции 31

ИНН: *5904176536*

ОГРН: *1075904022644*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

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

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сбытовой холдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сбытовой холдинг"*

Место нахождения

143421 Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги "Балтия", комплекс ООО "ВегаЛайн" стр. 3

ИНН: *5024106647*

ОГРН: *1095024005560*

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

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

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

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

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2006 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: *31.01.2006*

Вид и предмет сделки:

Договор о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования Воткинской ГЭС.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

обеспечение эксплуатационно-ремонтного обслуживания, материально-технического обеспечения, диспетчерского и административно-технологического управления работы энергетического оборудования ОАО «Воткинская ГЭС», арендуемого ОАО «ТГК-9».

Срок исполнения обязательств по сделке: *исполнение договора производится сторонами с 01.02.2006 г. по 31.12.2006 г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Исполнитель – ОАО «Воткинская ГЭС», Заказчик – ОАО «ТГК-9».*

Размер сделки в денежном выражении: **811 904 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.59**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **7 006 509 000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата принятия решение об одобрении сделки: **31.01.2006**

Дата составления протокола: **03.02.2006**

Номер протокола: **3**

Дата совершения сделки: **15.03.2006**

Вид и предмет сделки:

Соглашение о кредитовании в российских рублях с ОАО «АЛЬФА-БАНК»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

предоставление кредитов путем подписания дополнительных соглашений к настоящему соглашению с размером единовременной задолженности 800 000 000 рублей, с целью формирования оборотных средств ОАО «ТГК-9» с процентной ставкой за пользование кредитом, устанавливаемой дополнительными соглашениями к настоящему соглашению.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***Срок действия соглашения о кредитовании – до 15.03.2007 г. включительно. Срок предоставления кредитов в рамках настоящего соглашения устанавливается дополнительными соглашениями.***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***Кредитор – ОАО «АЛЬФА-БАНК», Заемщик – ОАО «ТГК-9».***

Размер сделки в денежном выражении: **800 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.4**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **7 006 509 000**

Дата совершения сделки: **31.03.2006**

Вид и предмет сделки:

Дополнительное соглашение к договору аренды имущества № 009/143-720А/05/80ТГК от 31.03.2005 г. ОАО «Пермская генерирующая компания».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продление срока действия договора аренды имущества до 24 часов 28.02.2006 г. Изменение

размера арендной платы.

Срок исполнения обязательств по сделке: *сроки внесения арендной платы, установленные договором аренды, не изменялись; арендная плата внесена своевременно.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Арендодатель – ОАО «Пермская генерирующая компания», Арендатор – ОАО «ТГК-9».*

Размер сделки в денежном выражении: **2 585 403 210**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **36,9**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **7 006 509 000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: **31.03.2006**

Дата составления протокола: **05.04.2006**

Номер протокола: **5**

договор аренды имущества № 009/143-720А/05/80ТГК от 31.03.2005 г. заключался с ОАО «Пермэнерго»; права и обязанности по договору перешли к ОАО «Пермская генерирующая компания» в порядке правопреемства после реорганизации ОАО «Пермэнерго» в соответствии с разделительным балансом.

За 2007 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **12.12.2007**

Вид и предмет сделки:

Договор о предоставлении мощности на оптовый рынок с ЗАО «Центр Финансовых расчетов» и НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики Единой энергетической системы».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Генератор обязуется предоставлять на оптовый рынок мощность, производимую на генерирующем оборудовании, месторасположение и минимальная установленная мощность которого указаны в Приложении № 2, а Унифицированная сторона обязуется оплачивать предоставленную по Договору мощность.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Датой возникновения обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору является дата начала исполнения обязательства по предоставлению мощности, указанная применительно к соответствующему генерирующему оборудованию в Приложении № 1. Генератор имеет право отложить не более чем на один год указанную в Приложении № 1 дату, в этом случае дата возникновения указанного обязательства – первое число определенного Генератором месяца в пределах такого года. Обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору прекращаются их надлежащим исполнением, но не позднее 31 декабря 2021 года.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Генератор - ОАО "ТГК-9", Унифицированная сторона - ЗАО "Центр финансовых расчётов", Администратор торговой системы - НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики Единой энергетической системы»*

Размер сделки в денежном выражении: **15 075 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **53.02**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **28 433 479 000**

Сделка является крупной сделкой

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **07.12.2007**

Дата составления протокола: **12.12.2007**

Номер протокола: **14**

Дата совершения сделки: **17.12.2007**

Вид и предмет сделки:

Расширенное соглашение о поставке оборудования с «Сименс Индастриал Турбомашинери АБ» и ООО «Сименс»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение работ по проектированию, поставка оборудования, надзор за строительством, обучение и ввод в эксплуатацию объекта с целью расширения теплоэлектроцентрали, находящейся по адресу г. Пермь (Россия), улица Героев Хасана, 38, филиал Пермская ТЭЦ-9 ОАО «ТГК-9», площадка ПТЭЦ-6, за счет добавления отдельной парогазовой установки 2x2x1, с номинальной мощностью 120 МВт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **запланированная дата фактического завершения (сдача объекта в эксплуатацию) – 3 июня 2010 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО "ТГК-9", «Сименс Индастриал Турбомашинери АБ», ООО «Сименс»**

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.83**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **28 433 479 000**

Цена сделки в денежном выражении: 657 126 200 шведских крон плюс 24 129 800 евро (3 363 976 427,36 руб. - по курсу евро и шведской кроны к российскому рублю на дату совершения сделки).

Дата совершения сделки: **15.10.2007**

Вид и предмет сделки:

Долгосрочный договор поставки газа предприятиям энергетики с ООО «Пермрегионгаз» для филиалов ОАО «ТГК-9» «Кизеловская ГРЭС-3», «Березниковская ТЭЦ-2», «Березниковская ТЭЦ-2» (площадка ТЭЦ-4), «Березниковская ТЭЦ-2» (площадка БТЭЦ-10), «Пермская ТЭЦ-9», «Пермская ТЭЦ-9» (площадка ПТЭЦ-6), «Пермская ТЭЦ-14», «Чайковская ТЭЦ-18».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2008 по 31.12.2012, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать газ, добытый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 01 января 2008 по 31 декабря 2012 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО "ТГК-9" - Покупатель, ООО «Пермрегионгаз» - Поставщик**

Размер сделки в денежном выражении: **3 575 972 584**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **12.58**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:
28 433 477

цена сделки определена по тарифам 2008 года, в последующие годы цена может быть изменена в случае изменения тарифов в соответствии с Приказом ФСТ.

За 2008 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **17.03.2008**

Вид и предмет сделки:

Договор займа с ООО «НОМОС-Капитал»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Займодавец обязуется предоставить процентный заем на срок с 18.03.2008г. по 25.12.2008г. включительно с начислением процентов за пользование займом из расчета 10% годовых, Заемщик обязуется возратить полученную денежную сумму и уплатить проценты на нее.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 18 марта 2008 по 25 декабря 2008 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО "ТГК-9" - Займодавец, ООО «НОМОС-Капитал» - Заемщик**

Размер сделки в денежном выражении: **7 600 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.41**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:
31 135 944 000

За 2009 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **30.06.2009**

Вид и предмет сделки:

Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ТГК-9» управляющей организации ЗАО «КЭС» и оказания услуг в области управления.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

общество передает, а управляющая организация принимает на себя и осуществляет установленные законодательством Российской Федерации, уставом общества, внутренними документами общества и договором полномочия единоличного исполнительного органа общества в порядке и на условиях, установленных законодательством Российской Федерации, уставом общества, внутренними документами общества и договором.

Срок исполнения обязательств по сделке: **пять лет.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО "ТГК-9" - Общество, ЗАО "КЭС" - Управляющая организация**

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **20.54**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **57 444 050 000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **26.06.2008**

Дата составления протокола: **07.07.2008**

Номер протокола: **16**

Размер сделки в денежном выражении: не более 11 800 000 000 руб. с учетом НДС 18% (не более 10 000 000 000 руб. без учета НДС 18%).

За 2010 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.003**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **7 837 294 563 235 и 663/801**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **469 995 и 138/801**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **23 753 512**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
15.03.2005	1-01-56741-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Данные права предусмотрены статьей 6 Устава Эмитента:

«6.2. 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 настоящим Уставом;

получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в

*соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
получать дивиденды, объявленные Обществом;
преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных обыкновенных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;
в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
заключать в соответствии с действующим законодательством соглашения, предусматривающие, в том числе, установление на добровольной основе особого порядка осуществления прав акционеров – владельцев обыкновенных именных акций Общества в отношении принадлежащих им акций Общества (и прав голоса, предоставляемых данными акциями);
осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

Облигации процентные неконвертируемые, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев, со сроком погашения в 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые по открытой подписке.

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчётный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

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

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество ценных бумаг выпуска: *7 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *7 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-56741-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *03.06.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В ФСФР России 27.08.2010 г. направлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "ТГК-9"

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав. Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при погашении Облигации в предусмотренный ею срок в порядке и на условиях, определенных Сертификатом.

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода в виде процента от номинальной стоимости Облигации, по окончании каждого купонного периода в порядке, сроки и на условиях, определенных Сертификатом.

Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения Эмитентом всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Сертификатом.

В случае если Облигации будут включены в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» "В", их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти облигации в котировальные списки.

В случае ликвидации Эмитента владельцы Облигации вправе получить причитающиеся денежные средства в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению.

Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигаций имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигации.

Владелец Облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

1. Форма погашения облигаций

Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

2. Порядок и условия погашения облигаций, включая срок погашения

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее - "Платёжный агент"). Сведения о Платёжном агенте указаны в пункте 3.6 Сертификата.

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту - "Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 5 (Пятого) рабочего дня до даты погашения Облигаций передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по

Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Срок (дата) погашения облигаций или порядок его определения:

Датой погашения Облигаций выпуска является 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Если дата погашения Облигаций приходится на нерабочий праздничный или выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДС в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Иные условия и порядок погашения облигаций:

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты погашения Облигаций НДС предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счёта;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц – нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по

Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца

Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);

- число, месяц и год рождения владельца Облигаций

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением (несвоевременным предоставлением) указанных сведений.

В случае непредоставления (несвоевременного предоставления) НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платёжному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для погашения Облигаций на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платёжным агентом.

В дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

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. Номинальные держатели Облигаций перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Эмитент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платёжным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.

3. Возможность и условия досрочного погашения облигаций.

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций.

Стоимость (порядок определения стоимости) досрочного погашения Облигаций

Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций.

Порядок досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится в денежной форме в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы

погашения Облигаций не предусмотрена.

Досрочное погашение Облигаций производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям. Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы досрочного погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, зачисляются на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента в НДЦ, предназначенный для учета погашенных Облигаций. Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию их владельцев.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены эмитентом либо владельцами облигаций могут быть направлены (предъявлены) заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг) и полной оплаты Облигаций.

Срок предъявления требований о досрочном погашении Облигаций:

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций по требованию их владельцев, является день, следующий за датой наступления указанного ниже в настоящем пункте события, дающего владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены владельцами Облигаций начиная с указанной даты и до даты погашения Облигаций.

Иные условия и порядок досрочного погашения Облигаций по требованию их владельцев.

В случае включения Облигаций настоящего выпуска в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «В», их владельцы приобретают право предъявить их к досрочному погашению в случае делистинга этих Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления указанного выше события.

Владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Затем владелец Облигаций либо лицо, уполномоченное владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций (в том числе депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ) предоставляет Эмитенту письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (далее – «Требование») с приложением следующих документов:

- в случае если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций;

- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации (в случае если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);

- копия выписки по счету депо владельца Облигаций;

- копии отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца и/или номинального держателя Облигации о переводе Облигаций в раздел своего счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получить

суммы досрочного погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- номер счёта;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

Дополнительно в Требовании указывается следующая информация относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;

- количество принадлежащих владельцу Облигаций;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;

- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;

- реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);

- число, месяц и год рождения владельца Облигаций

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование направляется заказным письмом с уведомлением о вручении по почтовому адресу Эмитента: 614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48, либо предъявляется по указанному адресу уполномоченному лицу Эмитента под роспись с 9 часов 00 минут до 17 часов 30 минут московского времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельцев Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платёжного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платёжному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДС об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Платёжный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным реквизитам. Не позднее одного рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платёжный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

Эмитент направляет в НДС информацию об исполнении Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций с указанием наименования (Ф.И.О. для физического лица)

владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу.

В случае если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о досрочном погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, права обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Сертификата, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Обязательства Эмитента по досрочному погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанный в Требовании о досрочном погашении Облигаций.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депо депонента, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

1. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации

Размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют четырнадцать купонных периодов. Длительность первого и всех последующих купонных периодов устанавливается равной 182 (Ста восемьдесят два) дням.

Размер дохода по Облигациям устанавливается в виде процента от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.

Размер процента (купона) по Облигациям на каждый купонный период может быть установлен в числовом выражении либо в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента.

Размер процента (купона) либо порядок его определения устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента. Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по Облигациям либо порядке его определения, является единоличный исполнительный орган Эмитента, если иное не установлено федеральными законами или уставом (учредительными документами) Эмитента.

Порядок определения размера процента (купона) по каждому купонному периоду:

1) Размер процентной ставки по первому купону определяется уполномоченным органом управления Эмитента в числовом выражении после государственной регистрации выпуска Облигаций одним из следующих способов:

а) в ходе торгов, в случае, если размещение Облигаций осуществляется путем проведения конкурса по определению процентной ставки купона на первый купонный период (Конкурс) в ЗАО «ФБ ММВБ» в дату начала размещения Облигаций;

б) устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента до даты начала размещения Облигаций, в случае, если размещение Облигаций осуществляется путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и процентной ставке купона на первый купонный период.

2) В случае, если до даты начала размещения Облигаций, уполномоченный орган управления Эмитента не принимает решения о порядковых номерах купонов, процентные ставки по которым устанавливаются равными процентной ставке по первому купону, процентные ставки по второму и всем последующим купонам Облигаций устанавливаются равными процентной ставке по первому купону и фиксируются на весь срок обращения Облигаций.

3) До даты начала размещения Облигаций уполномоченный орган управления Эмитента может определить порядковые номера последовательно следующих друг за другом купонов, начиная со второго, процентные ставки по которым устанавливаются равными процентной ставке по первому купону ($j=2, \dots, 13$).

В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом определен размер процента (купона) не по всем купонным периодам с первого по четырнадцатый, Эмитент обязан обеспечить право владельца Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней j -го купонного периода, предшествующего купонному периоду,

процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Информация о размере процента (купона) по первому купонному периоду, о порядковых номерах купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, порядковом номере купонного периода, в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, и о дате приобретения Облигаций доводится до потенциальных приобретателей Облигаций в порядке и сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу о порядковых номерах купонов, процентная ставка по которым установлена равной процентной ставке по первому купону (в случае если до даты начала размещения Облигаций такие порядковые номера купонов определены Эмитентом), в письменном виде не позднее, чем за 1 день до даты начала размещения Облигаций.

4) Размер (порядок определения размера) процентной ставки по купонам, размер (порядок определения размера) которых не был установлен Эмитентом после государственной регистрации выпуска Облигаций и до даты начала размещения Облигаций ($i=(j+1), \dots, 14$), определяется уполномоченным органом управления Эмитента в числовом выражении либо в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, в том купонном периоде, который предшествует купонному периоду с неопределенной процентной ставкой, после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг) не позднее, чем за 7 (Семь) дней до даты выплаты такого купона. Эмитент имеет право определить одновременно с i -м купоном ставки любого количества последовательно следующих за i -м купоном неопределенных купонов (при этом k – номер последнего из определяемых купонов).

В случае если после объявления ставок купонов у Облигации останутся неопределенными процентные ставки хотя бы одного из последующих купонов ($(k+1), \dots, 14$), Эмитент также обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней k -го купонного периода.

Эмитент обязуется определить размер (порядок определения размера) процента (купона) по Облигациям по каждому купонному периоду, по которому размер (порядок определения размера) процента (купона) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг), и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода.

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду (купонным периодам), процентная ставка по которому (которым) определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг), в письменном виде.

Информация о размере (порядке определения размера) процентной ставки по купонам, размер (порядок определения размера) которых устанавливается Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг), а также о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом (в случае возникновения такого права), включая порядковый номер купонного периода, в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций в порядке и сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Порядок приобретения Эмитентом размещенных Облигаций по требованию их владельцев, включая сроки и цену приобретения, установлен пунктом 5. Сертификата.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:

Расчет суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

$$КД(j) = \text{Not} * C(j) * (T(j) - T(j-1)) / 365 / 100\%, \text{ где}$$

j - порядковый номер купонного периода ($j=1, \dots, 14$);

$КД(j)$ - размер купонного дохода по j -му купону в расчете на одну Облигацию (руб.);

Not - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);
S(j) - размер процентной ставки *j*-того купона, определенный в соответствии с «Порядком определения размера процента (купона) по каждому купонному периоду» (в процентах годовых);
T(j-1) - дата начала *j*-того купонного периода;
T(j) - дата окончания *j*-того купонного периода.
Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).
Купонный доход по нераспределенным Облигациям либо по Облигациям, выкупленным Эмитентом до окончания срока их обращения, не начисляется и не выплачивается.
Доход по облигациям выплачивается за определенные периоды (купонные периоды)
Номер купона: 1
Дата начала купонного (процентного) периода или порядок ее определения: Дата начала размещения Облигаций.
Дата окончания купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций
Размер купонного (процентного) дохода или порядок его определения: расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.
Номер купона: 2
Дата начала купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций
Дата окончания купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций
Размер купонного (процентного) дохода или порядок его определения: расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.
Номер купона: 3
Дата начала купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций
Дата окончания купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций
Размер купонного (процентного) дохода или порядок его определения: расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.
Номер купона: 4
Дата начала купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций
Дата окончания купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций
Размер купонного (процентного) дохода или порядок его определения: расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.
Номер купона: 5
Дата начала купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций
Дата окончания купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций
Размер купонного (процентного) дохода или порядок его определения: расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.
Номер купона: 6
Дата начала купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций
Дата окончания купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций
Размер купонного (процентного) дохода или порядок его определения: расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным выше.
Номер купона: 7
Дата начала купонного (процентного) периода или порядок ее определения: 1092-й (Одна тысяча

2. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты каждого купона

Порядок выплаты дохода по облигациям:

Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту - "Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Выплата купонного дохода по Облигациям производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы дохода по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 5 (Пятого) рабочего дня до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях выплаты доходов, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;**
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;**
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;**
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счёта;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;**
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;**
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);**
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.**

При наличии среди владельцев Облигаций физических лиц или юридических лиц – нерезидентов Российской Федерации вместо указанной выше информации номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях выплаты доходов, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;

- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);

- число, месяц и год рождения владельца Облигаций

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением (несвоевременным предоставлением) указанных сведений.

В случае непредоставления (несвоевременного предоставления) НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелец или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платёжному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для выплаты купонного дохода по Облигациям на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платёжным агентом.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

Срок выплаты дохода по облигациям:

Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.

Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Купонный доход по девятому купону выплачивается на 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Купонный доход по десятому купону выплачивается на 1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Купонный доход по одиннадцатому купону выплачивается на 2002-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Купонный доход по двенадцатому купону выплачивается на 2184-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Купонный доход по тринадцатому купону выплачивается на 2366-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Купонный доход по четырнадцатому купону выплачивается на 2548-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска

Доход по последнему купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий праздничный или выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится лицам, включенным НДС в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (ранее и далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций"). Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Профессиональный регистрационный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПРЦ»*

Место нахождения: *117452, г. Москва, Балаклавский проспект, д.28, корп.В.*

ИНН: *3821010220*

ОГРН: *1023802254574*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00293*

Дата выдачи: *13.01.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *15.05.2008*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчётный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

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

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Контактная информация регистратора:

Тел./факс: (495) 318-13-22, 229-38-82

Адрес электронной почты: profrc@profrc.ru

Сайт: http://www.profrc.ru

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Перечень нормативных актов, регулирующих, в числе прочего, выплату дивидендов нерезидентам:

- 1. Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 г. № 51-ФЗ;*
- 2. Налоговый кодекс Российской Федерации, часть первая, от 31.07.1998 г. № 146-ФЗ (статьи*

- 11, 45), с последующими изменениями и дополнениями;
3. Налоговый кодекс Российской Федерации, часть вторая, от 05.08.2000 г. № 117-ФЗ (статьи 207, 208, 215, 224, 284, 310, 312), с последующими изменениями и дополнениями;
4. Таможенный кодекс Российской Федерации от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
5. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ (статьи 42, 43), с последующими изменениями и дополнениями;
6. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
7. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 г. № 46-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
8. Федеральный закон от 09.06.1999 г. № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;
9. Федеральный закон от 25.02.1999 г. № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений», с последующими изменениями и дополнениями;
10. Федеральный закон от 07.08.2001 г. № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», с последующими изменениями и дополнениями;
11. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
12. Федеральный закон «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002 г. № 127-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
13. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
14. Федеральный закон от 10.07.2002 г. № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)», с последующими изменениями и дополнениями;
15. Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 г. № 27 «Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг»;
16. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения;
17. Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ от 18.11.2003 г. № 19 «О некоторых вопросах применения Федерального закона «Об акционерных обществах» (пункт 15).

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством Российской Федерации. Приведенное ниже описание налогового законодательства носит общий характер и не может использоваться в качестве юридического заключения. В случае необходимости получателю дохода по акциям ОАО «ТГК-9» следует обратиться за дополнительной юридической помощью.

Эмитент начисляет и выплачивает дивиденды как физическим, так и юридическим лицам, являющимся собственниками акций Эмитента. Порядок и условия налогообложения доходов акционеров различен, так как напрямую зависит от категории собственников ценных бумаг.

1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Доходами от операций физических лиц с ценными бумагами являются:

- дивиденды, полученные от российской организации;
- доходы от реализации в Российской Федерации ценных бумаг организаций.

Для целей налогового законодательства, налоговыми резидентами признаются физические лица, фактически находящиеся в Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев. Период нахождения физического лица в Российской Федерации не прерывается на периоды его выезда за пределы Российской Федерации для краткосрочного (менее шести месяцев) лечения или обучения.

Независимо от фактического времени нахождения в Российской Федерации налоговыми резидентами Российской Федерации признаются российские военнослужащие, проходящие службу за границей, а также сотрудники органов государственной власти и органов местного самоуправления, командированные на работу за пределы Российской Федерации.

В соответствии с п. 4 ст. 224 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – «НК РФ»)

доходы физических лиц – налоговых резидентов облагаются по ставке 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов. Налог с доходов физических лиц – резидентов при последующей реализации размещаемых ценных бумаг взимается по ставке 13 %.

Согласно п. 1. ст. 226 НК РФ обязанность удержать из доходов налогоплательщика и перечислить в бюджет сумму налога возлагается на Эмитента как на российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента). Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате (п. 4 ст. 226 НК РФ).

Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, и также дня перечисления доходов со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика, либо по его поручению на счета третьих лиц в банках (п. 6 ст. 226 НК РФ).

Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и (или) физическим лицам, не являющимся резидентами Российской Федерации в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов не участвовали ранее в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

Расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств (п.8 ст. 214.1 НК РФ).

В соответствии с п. 3. ст. 214.1. НК РФ доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков.

Доход (убыток) по сделке купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком (включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг) и документально подтвержденными.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, оплачиваемые за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход по сделке купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается 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 России.

По сделке с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Когда 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.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

В соответствии с п. 3. ст. 224 НК РФ доходы физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами, от источников в Российской Федерации (включая доходы в виде дивидендов и процентов, а также доходов от последующей реализации размещаемых ценных бумаг) облагаются по ставке 15 процентов. Порядок и сроки уплаты налога аналогичны порядку, предусмотренному для категории налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами. Особенность порядка налогообложения доходов физических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, в виде дивидендов состоит в том, что в случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов (п. 3 ст. 275 НК РФ). Доход физических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, в виде дивидендов может быть освобожден от налогообложения в Российской Федерации или применена пониженная ставка на основании соответствующего соглашения об избежании двойного налогообложения между Российской Федерацией и государством, резидентом которого является получатель такого дохода. Однако в некоторых случаях применение норм указанных соглашений может быть крайне затруднено.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, произведения зачета, налоговых вычетов или привилегий (п. 1, 2 ст. 232 НК РФ).

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

В соответствии с Главой 25 НК РФ налог на доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации, по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов взимается по ставке 9 процентов.

Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет Эмитентом, как налоговым агентом, осуществившим выплату, не позднее дня, следующего за днем выплаты (п. 4 ст. 287 НК РФ). Указанный порядок перечисления в бюджет налога будет действовать с 01.01.2011.

На момент составления отчета налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет Эмитентом, как налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 настоящего Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение H составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога

не возникает и возмещение из бюджета не производится.

П.3 ст. 284 НК РФ определено, что к налоговой базе, определяемой по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов применяется ставка 0 процентов, при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации превышает 500 миллионов рублей.

При этом абзацами 7,8 п. 3 ст. 284 НК РФ установлено, что для подтверждения права на применение налоговой ставки 0 процентов, налогоплательщики обязаны предоставить в налоговые органы документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад (долю) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации, а также сведения о стоимости приобретения (получения) соответствующего права.

Таковыми документами могут, в частности, являться договоры купли-продажи (мены), решения о размещении эмиссионных ценных бумаг, договоры о реорганизации в форме слияния или присоединения, решения о реорганизации в форме разделения, выделения или преобразования, ликвидационные (разделительные) балансы, передаточные акты, свидетельства о государственной регистрации организации, планы приватизации, решения о выпуске ценных бумаг, отчеты об итогах выпуска ценных бумаг, проспекты эмиссии, судебные решения, уставы, учредительные договоры (решения об учреждении) или их аналоги, выписки из лицевого счета (счетов) в системе ведения реестра акционеров (участников), выписки по счету (счетам) "депо" и иные документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад (долю) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов, а также сведения о стоимости приобретения (получения) соответствующих прав.

В соответствии с п. 1 ст. 284 НК РФ, доходы юридических лиц - налоговых резидентов Российской Федерации от операций по последующей реализации размещаемых ценных бумаг облагаются налогом на прибыль по ставке 24 процента (распределяется между бюджетами следующим образом: Федеральный бюджет - 6,5 процентов, бюджеты субъектов Российской Федерации - 17,5 процентов). Ставка налога, подлежащая зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, может быть уменьшена на основании закона субъекта Российской Федерации. Однако в любом случае указанная налоговая ставка, подлежащая зачислению в бюджеты субъектов Российской Федерации, не может быть ниже 13,5 процентов.

Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Квартальные авансовые платежи засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода. (п. 1 ст. 287 НК РФ).

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст. 280 НК РФ. Согласно данной норме, доходы налогоплательщика от операций по реализации определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги. При этом в доход налогоплательщика от реализации не включаются суммы процентного дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, суммы накопленного процентного дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Налогоплательщик-акционер, реализующий акции, полученные им при увеличении уставного капитала акционерного общества, определяет доход как разницу между ценой реализации и первоначально оплаченной стоимостью акции, скорректированной с учетом изменения количества акций в результате увеличения уставного капитала.

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 единицы.

Согласно учетной политике Эмитента при выбытии акций, принятых к учету в качестве финансовых вложений, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

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. 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.

При этом 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.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Устранение двойного налогообложения.

Доходы, полученные российской организацией от источников за пределами Российской Федерации, учитываются при определении ее налоговой базы. Указанные доходы учитываются в полном объеме с учетом расходов, произведенных как в Российской Федерации, так и за ее пределами.

При определении налоговой базы расходы, произведенные российской организацией в связи с получением доходов от источников за пределами Российской Федерации, вычитаются в порядке и размерах, установленных Главой 25 НК РФ.

Суммы налога, выплаченные в соответствии с законодательством иностранных государств российской организацией, засчитываются при уплате этой организацией налога в Российской Федерации. При этом размер засчитываемых сумм налогов, выплаченных за пределами Российской Федерации, не может превышать сумму налога, подлежащего уплате этой организацией в Российской Федерации.

Зачет производится при условии представления налогоплательщиком документа, подтверждающего уплату (удержание) налога за пределами Российской Федерации: для налогов, уплаченных самой организацией, заверенного налоговым органом соответствующего иностранного государства, а для налогов, удержанных в соответствии с законодательством иностранных государств или международным договором налоговыми агентами, - подтверждения налогового агента. Подтверждение действует в течение налогового периода, в котором оно представлено налоговому агенту (ст. 311 НК РФ).

В настоящее время Эмитент не имеет источников дохода за пределами Российской Федерации.

4. Порядок и условия налогообложения юридических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

По общему правилу, ставка налога для иностранных юридических лиц - нерезидентов, получающих доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации составляет 20 % (п.1 п. 2 ст. 284 НК РФ).

В соответствии с п. 3 ст. 284 НК РФ налог на доходы иностранных юридических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов, взимается по ставке 15 процентов, если иное не установлено соответствующим соглашением об избежании двойного налогообложения.

Особенностью порядка налогообложения доходов иностранных юридических лиц-нерезидентов Российской Федерации в виде дивидендов, получаемых от Эмитента, является то, что налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов (п. 3 ст. 275 НК РФ).

В соответствии с пп. 5 п. 1 ст. 309 НК РФ налог на доходы иностранных юридических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, от реализации акций российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, взимается по ставке 20 процентов, если иное не установлено соответствующим соглашением об избежании двойного налогообложения. При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации, и не облагаются налогом в Российской Федерации.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, налоговому

агенту, выплачивающему доход, т.е. Эмитенту, подтверждения наличия постоянного местонахождения в иностранном государстве, имеющим международным соглашением об избежание двойного налогообложения с Российской Федерацией до даты выплаты дохода, в отношении которого таким соглашением предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам (п. 1 ст. 312 НК РФ). Такое подтверждение должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства и удостоверено апостилем.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **09.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.04.2006**

Дата составления протокола: **16.06.2006**

Номер протокола: **6**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.019843**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **27 780 200**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **27 684 768.42**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

- несвоевременное внесение акционерами изменений в информацию лицевого счёта о зарегистрированном лице (как следствие отсутствие актуальных реквизитов лицевых счетов для выплаты дивидендов);

- наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства.

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **9 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.12.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **21.11.2006**

Дата составления протокола: **09.01.2007**

Номер протокола: **8**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000051778**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **249 999 574.38**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **246 235 070.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

- несвоевременное внесение акционерами изменений в информацию лицевого счёта о зарегистрированном лице (как следствие отсутствие актуальных реквизитов лицевых счетов для выплаты дивидендов);

- наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **14.05.2007**

Дата составления протокола: **05.07.2007**

Номер протокола: **11**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.0000877517**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **499 476 411.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **487 556 175.39**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

- несвоевременное внесение акционерами изменений в информацию лицевого счёта о зарегистрированном лице (как следствие отсутствие актуальных реквизитов лицевых счетов для выплаты дивидендов);

- наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **6 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.09.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **20.08.2007**

Дата составления протокола: **08.10.2007**

Номер протокола: **12**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.0000293091**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **166 824 159.74**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **165 414 388.59**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

- несвоевременное внесение акционерами изменений в информацию лицевого счёта о зарегистрированном лице (как следствие отсутствие актуальных реквизитов лицевых счетов для выплаты дивидендов);

- наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **3 мес.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.05.2008**

Дата составления протокола: **07.07.2008**

Номер протокола: **16**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.00009593674**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **750 650 076.06**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **712 679 058.11**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

- *несвоевременное внесение акционерами изменений в информацию лицевого счёта о зарегистрированном лице (как следствие отсутствие актуальных реквизитов лицевых счетов для выплаты дивидендов);*
- *наличие лицевых счетов, находящихся в стадии оформления наследства*

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *01*

Облигации процентные неконвертируемые, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев, со сроком погашения в 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые по открытой подписке.

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-56741-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *03.06.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В ФСФР России 27.08.2010 г. направлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "ТГК-9"

Количество облигаций выпуска: *7 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *7 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

14.02.2011 г. состоялась выплата первого купонного дохода по облигациям, которая в денежном выражении составила 282 730 000,00 (Двести восемьдесят два миллиона семьсот тридцать тысяч) рублей 00 копеек (по 40 (Сорок) рублей 39 (Тридцать девять) копеек на одну Облигацию). Размер процента (купона) по облигациям определяется в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, утвержденными решением Совета директоров ОАО "ТГК-9", принятым 18 марта 2010 года (протокол № 15(162) от 19.03.2010). Ставка первого купона в размере 8,1% (Восемь целых одна десятая процента) годовых утверждена Генеральным директором ЗАО «КЭС» - Управляющей организации ОАО «ТГК-9» (Приказ №103 от 12.08.2010). Форма выплаты доходов по облигациям: денежные средства в валюте РФ в безналичном порядке. Обязательство по выплате первого купонного дохода по облигациям исполнено в срок и в полном объеме.

8.10. Иные сведения

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками