

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Открытое акционерное общество «Территориальная
генерирующая компания №1»*

Код эмитента: 03388-D

за 1 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: 198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6, литера Б

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

Генеральный директор
Дата: 13 мая 2016 г.

_____ А.В. Барвинок
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 13 мая 2016 г.

_____ Р.В. Станишевская
подпись

Контактное лицо: **Максимова Антонина Николаевна, Начальник департамента корпоративного
управления**

Телефон: **+7 (812) 901-31-31**

Факс: **+7 (812) 901-35-95**

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.tgc1.ru/ir/reports/;**
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7263>

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	16
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	16
2.4.1. Отраслевые риски	17
2.4.2. Страновые и региональные риски	18
2.4.3. Финансовые риски	18
2.4.4. Правовые риски.....	19
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	20
2.4.6. Стратегический риск.....	20
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	21
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	21
3.1. История создания и развитие эмитента.....	21
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	21
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	22
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	22
3.1.4. Контактная информация.....	24
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	25
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	25
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	28
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	29
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	32
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	36
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	36
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	36
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	36
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	37
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	37
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	43

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	44
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	44
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	45
4.3. Финансовые вложения эмитента	46
4.4. Нематериальные активы эмитента	48
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	49
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	49
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	52
4.8. Конкуренты эмитента	54
Раздел 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.....	57
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	57
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	59
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	59
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	74
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	74
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	82
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	84
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	87
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	91
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	92
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	92
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	92
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	92
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	93
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	94
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	95
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций	95
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	95
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	96
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	97
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	97
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	105
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	108
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	108
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	108
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....	108
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	108

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	108
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	108
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	108
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	109
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента...	109
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	112
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	112
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	112
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	113
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	114
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	114
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	115
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	116
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием ..	116
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	116
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	116
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	117
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	117
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	117
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	121
8.8. Иные сведения.....	127
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	127

Приложения к ежеквартальному отчету:

Приложение 1: Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Приложение 2: Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Приложение 3: Пояснительная записка к годовому бухгалтерскому балансу

Приложение 4: Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Приложение 5: Положение по учетной политике

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

Полное фирменное наименование Эмитента:

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

Сокращенное фирменное наименование Эмитента:

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

Место нахождения Эмитента: 198188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая д. 6, литера Б

Номера контактных телефонов Эмитента, адрес электронной почты:

тел.: +7 (812) 901-36-06, факс: +7 (812) 901-34-77

Адрес электронной почты: office@tgc1.ru

Данные специального подразделения Эмитента по работе с акционерами и инвесторами: Департамент корпоративного управления, тел.: +7 (812) 901-31-31, 901-32-92

Отдел по работе с акционерами, тел.: +7 (812) 901-35-91

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

В соответствии с п. 5.1. статьи 5. «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» ОАО «ТГК-1» раскрывает информацию в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном указанным Положением, начиная с 4 квартала 2006 года.

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

**Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации),
оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших
ежеквартальный отчет**

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Публичного акционерного общества «Сбербанк России» -
Северо-Западный банк*

Сокращенное фирменное наименование: *Северо-Западный банк ПАО «Сбербанк»*

Место нахождения: *191124, г. Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д. 2*

ИНН: **7707083893**

БИК: **044030653**

Номер счета: **40702810255000000394**

Корр. счет: **30101810500000000653**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Публичного акционерного общества «Сбербанк России» -
Северо-Западный банк*

Сокращенное фирменное наименование: *Северо-Западный банк ПАО «Сбербанк»*

Место нахождения: *191124, г. Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д. 2*

ИНН: **7707083893**

БИК: **044030653**

Номер счета: **40702978155000000116**

Корр. счет: **30101810500000000653**

Тип счета: *расчетный ЕВРО*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Санкт-Петербурге*

Место нахождения: *191124, г. Санкт-Петербург г., пл. Пролетарской Диктатуры, 3, лит. А*

ИНН: **7744001497**

БИК: **044030827**

Номер счета: **40702810100000001225**

Корр. счет: **30101810200000000827**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «РОССИЯ»*

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

ИНН: **7831000122**

БИК: **044030861**

Номер счета: **40702810309000000005**

Корр. счет: **30101810800000000861**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «РОССИЯ»*

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

ИНН: 7831000122
БИК: 044030861
Номер счета: 40702810709000000058
Корр. счет: 30101810800000000861
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «РОССИЯ»*
Место нахождения: *191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2, литер. А*
ИНН: 7831000122
БИК: 044030861
Номер счета: 40702810209000000118
Корр. счет: 30101810800000000861
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ОПЕРУ Банк ВТБ (ПАО) в г. Санкт-Петербурге*
Сокращенное фирменное наименование: *Ф.ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО) в Санкт-Петербурге*
Место нахождения: *194223, г. Санкт-Петербург, Светлановский пр., д. 11, лит. А*
ИНН: 7702070139
БИК: 044030704
Номер счета: 40702810718010000017
Корр. счет: 30101810200000000704
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал «Санкт-Петербургский» Акционерное общество «Альфа-Банк»*
Сокращенное фирменное наименование: *Филиал «Санкт-Петербургский» АО «Альфа-Банк»*
Место нахождения: *191123, г. Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д.40, лит. А*
ИНН: 7728168971
БИК: 044030786
Номер счета: 40702810332000001275
Корр. счет: 30101810600000000786
Тип счета: *расчетный*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «БДО Юникон»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «БДО Юникон»*
Место нахождения: *117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1, секция 11*
ИНН: 7716021332
ОГРН: 1037739271701
Телефон: +7 (495) 797-5665
Факс: +7 (495) 797-5660
Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве № 3127

ОРНЗ (основной регистрационный номер записи в реестре СРО): 10201018307

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

2015 год

Тендер, связанный с выбором аудитора в 2015 году, проводился в форме открытого запроса предложений.

Требования к срокам оказания услуг:

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1», подготовленной в соответствии с РСБУ.

Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 28 февраля 2016 г.

Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 01 апреля 2016 г.

Аудита консолидированной финансовой отчетности Группы ТГК-1, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 10 марта 2016 г.

Оказание услуг по договору должно быть завершено до 01 июня 2016 г.

Техническое задание на выполнение работ (оказание услуг):

- на проведение обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» и его дочерней компании ПАО «Мурманская ТЭЦ», подготовленной в соответствии с РСБУ;

- на проведение обязательного ежегодного аудита консолидированной финансовой отчетности Группы ТГК-1 и финансовой отчетности ПАО «Мурманская ТЭЦ» подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)

В техническом задании указаны сведения:

1) установленные заказчиком требования к качеству, техническим характеристикам товара, работы, услуги, к их безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям заказчика;

2) место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работы, оказания услуги;

3) сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота).

Оценка заявок осуществляется с использованием следующих критериев:

Стоимостной критерий: цена договора.

Нестоимостные критерии:

- Качественные характеристики объекта закупки.

- Квалификация Участника запроса предложений, в том числе опыт работы по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности, сводной бухгалтерской отчетности и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также обеспеченность Участника запроса предложений трудовыми ресурсами определенного уровня квалификации.

Значимость критериев определяется в процентах. Для целей оценки заявок в ходе Запроса предложений критериям оценки присвоена следующая значимость.

№ п/п	Критерий оценки заявок	Значимость критерия оценки
1.	Стоимостной критерий	60%
1.1.	Цена договора	60%
2.	Нестоимостные критерии, в том числе:	40%
2.1.	Качественные характеристики объекта закупки	30%
2.2.	Квалификация участника запроса предложений	10%
	Сумма значимостей критериев оценки	100%

Итоговый рейтинг заявки вычисляется как сумма рейтингов по критериям оценки «Цена договора», «Качественные характеристики объекта закупки» и «Квалификация участника запроса предложений». Рейтинг по критерию представляет собой оценку в баллах, получаемую по результатам оценки заявки по соответствующему критерию, скорректированную на величину значимости критерия оценки. При расчете дробное значение рейтинга округляется до двух десятичных знаков после запятой по математическим правилам округления. Для оценки заявок по каждому критерию оценки используется 100-балльная шкала.

Для нестоимостных критериев предусмотрены показатели и значимость показателей, а также формулы расчета количества баллов.

На основании результатов оценки Заявок участников Комиссия присваивает каждой Заявке порядковый номер в порядке уменьшения степени выгоды содержащихся в них условий исполнения Договора. Заявке, в которой содержатся лучшие условия исполнения Договора, присваивается первый номер. В случае, если в нескольких Заявках содержатся одинаковые условия исполнения Договора, меньший порядковый номер присваивается Заявке, которая поступила ранее других Заявок на участие в запросе предложений, содержащих такие же условия.

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

В соответствии с пп. 9 ст. 20.1. статьи 20 Устава эмитента к компетенции Совета директоров относится вопрос «рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества».

В соответствии с пп. 9 п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

В соответствии с пп. 10 п. 20.1. статьи 20 Устава Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров.

Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору:

- Сумма вознаграждения за аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» по РСБУ и МСФО за 2015 год (в том числе НДС) - 6 027 257,10 руб.

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

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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

международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

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

- 1) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 2) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов учредителей (участников) аудируемого лица, его руководителя, главного бухгалтера или иного должностного лица, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 3) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних обществ, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);
- 4) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности физическим и юридическим лицам, в отношении этих лиц;
- 5) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 6) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемого лица, его руководителям, главному бухгалтеру или иному должностному лицу, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов;
- 7) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся страховыми организациями, с которыми заключены договоры страхования ответственности этих аудиторских организаций;
- 8) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемых лиц, являющихся кредитными организациями, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства, либо которыми им выдана банковская гарантия, либо с которыми такие договоры заключены руководителями этих аудиторских организаций, либо с которыми такие договоры заключены на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, лицами, являющимися близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов руководителей этих аудиторских организаций, индивидуальных аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам;
- 9) работниками аудиторских организаций, являющимися участниками аудиторских групп, аудируемыми лицами которых являются кредитные организации, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, либо получившими от этих кредитных организаций банковские гарантии, либо с которыми такие договоры заключены лицами, являющимися близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Станишевская Раиса Владимировна**

Год рождения: **1959**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ОАО «ТГК-1»**

Должность: **Главный бухгалтер**

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Производительность труда	3 067.32	3 709.43
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.44	0.4
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.23	0.15
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.79	2.38
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Наименование показателя	2014	2015
Производительность труда	9 567.37	9 729.47
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.46	0.43
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.24	0.18
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.75	1.16
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. По итогам 2015 года значение показателя производительности труда достигло 9 729 474 руб./чел. Значение данного показателя в 1 квартале 2016 г. составляет 3 709 428 руб./чел.

Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу в 2015 г. составляет 0,43 и в 1 квартале 2016 г. – 0,40. Уровень данного показателя в указанных периодах свидетельствует о том, что компания ОАО «ТГК-1» активно привлекает и использует заемные ресурсы для повышения эффективности своей деятельности. Снижение значения данного показателя в 1 квартале 2016 г. свидетельствует о повышении уровня финансовой устойчивости.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 31.12.2015 г. составил 0,18, на 31.03.2016 г. – 0,15. Снижение значения данного показателя по итогам 1 квартала 2016 г. связано с одновременным ростом уровня собственного капитала Общества и переквалификацией части долгосрочных займов и кредитов.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) – важный показатель финансово-экономической деятельности предприятия, отражающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет операционного денежного потока. Данный показатель для компании ОАО «ТГК-1» по итогам 2015 года составил 1,16, в 1 квартале 2016 г. – 2,38.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 2015 г. и 1 квартале 2016 г. уровень просроченной задолженности равен 0%, что характеризует компанию как участника рынка своевременно выполняющего свои обязательства.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.	На 31.03.2016 г.
Рыночная капитализация	15 995 516 878.77	18 385 208 557.04

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

Расчет рыночной капитализации осуществляется на основании сведений, полученных по итогам торгов на ЗАО «ФБ ММВБ».

В настоящее время торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в режиме торгов основного рынка: Т+Акции и ДР, код ценной бумаги (биржевой тикер) TGKA. Акции ОАО «ТГК-1» включены в раздел «Первый уровень».

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	14 563 499 980.45
в том числе:	
кредиты	10 563 499 980.450001
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	4 000 000 000
Краткосрочные заемные средства	11 353 572 898.67
в том числе:	
кредиты	1 256 032 898.67
займы, за исключением облигационных	10 000 000 000
облигационные займы	97 540 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	5 389 186 570.85
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	832 248 163.45
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	3 764 016 500.88
из нее просроченная	
перед персоналом организации	167 810 791.1
из нее просроченная	
прочая	625 111 115.41
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»***

Место нахождения: ***196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная 73, корп. 2 лит. А***

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Сумма задолженности: ***690 482 740.47 руб.***

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

Текущая задолженность

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***74.9997%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***74.9997%***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Компания ЭМК-Инжиниринг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»***

Место нахождения: ***119991, г. Москва, Ленинский пр. д. 19, стр. 1***

ИНН: ***7725091086***

ОГРН: ***1027700155625***

Сумма задолженности: ***593 346 696.77 руб.***

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

Текущая задолженность

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

На 31.03.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	11 686 888 375.61
в том числе:	
кредиты	7 686 888 375.61
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	4 000 000 000
Краткосрочные заемные средства	11 484 285 867.15
в том числе:	
кредиты	1 383 605 867.15
займы, за исключением облигационных	10 000 000 000
облигационные займы	100 680 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	4 651 170 644.21
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	460 168 406.84
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	3 350 324 823.44
из нее просроченная	
перед персоналом организации	177 985 403.01
из нее просроченная	
прочая	662 692 010.92
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»**

Место нахождения: **196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная 73, корп. 2 лит. А**

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Сумма задолженности: **538 783 493.5 руб.**

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

Текущая задолженность

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74.9997%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **74.9997%**

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

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Компания ЭМК Инжиниринг»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Компания ЭМК Инжиниринг»**

Место нахождения: **119991, г. Москва, Ленинский пр., д. 19 стр. 1**

ИНН: **7725091086**

ОГРН: **1027700155625**

Сумма задолженности: **552 303 948.92 руб.**

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

Текущая задолженность

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигационный займ, серия 01, Гос. № 4-01-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	4 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,92
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	11.03.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	11.03.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигационный займ, серия 02, Гос. № 4-02-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,92
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.07.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	01.07.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Облигационный займ, серия 03, Гос. № 4-03-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,09
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.12.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по	-

собственному усмотрению	
-------------------------	--

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Облигационный займ, серия 04, Гос. № 4-04-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,28
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.02.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Займ, Договор № 1-т от 23.09.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Газпром», Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUB	5 400 000 000 RUB X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUB	10 000 000 000 RUB X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.10.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика ОАО «ТГК-1» (далее – Общество) в области управления рисками заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые Общество принимает на себя, и мер по минимизации (сокращению), уклонению от принятия на себя и перераспределению тех рисков, позиция по которым рассматривается Обществом как неприемлемо высокая.

Целевой задачей функционирования системы управления рисками Общества является снижение вероятности возникновения неблагоприятного финансового результата и ограничение возможных потерь Общества в случае реализации рисков.

ОАО «ТГК-1» входит в состав Группы Газпром (контрольный пакет акций ОАО «ТГК-1» принадлежит ООО «Газпром энергохолдинг», 100 % долей в капитале которого принадлежит ПАО «Газпром»), соответственно, мероприятия по развитию системы управления рисками ОАО «ТГК-1» проводятся в рамках общей политики развития систем управления рисками в организациях Группы Газпром, разработанной ПАО «Газпром».

Совет директоров ПАО «Газпром» решением от 30.10.2015 г. № 2619 утвердил Политику управления рисками ПАО «Газпром» и решением от 26.11.2015 г. № 2628 утвердил Положение о системе управления рисками Группы Газпром. Политика управления рисками ОАО «ТГК-1» определена в соответствии с указанными выше документами.

2.4.1. Отраслевые риски

Основным видом деятельности ОАО «ТГК-1» является производство и реализация электрической и тепловой энергии.

Тепловая энергия, произведенная Обществом, продается на рынках отдельных городов Северо-Западного федерального округа Российской Федерации. Подавляющая часть произведенной Обществом электрической энергии продается на оптовом рынке Российской Федерации.

К рискам, характерным как для электро- и теплогенерирующих компаний России в целом, так и для ОАО «ТГК-1», относятся:

1) Риски, связанные с зависимостью спроса на электрическую и тепловую энергию, как от сезонных, так и от неустойчивых текущих погодных условий (в частности – от сложности точного прогнозирования длительности и температур в течение отопительного сезона).

Указанные риски реализовались как в январе – феврале, так и в декабре 2015 года: среднемесячная температура наружного воздуха в эти периоды существенно превышала аналогичные показатели 2014 года. В ряде регионов России в декабре 2015 года были зафиксированы температурные рекорды: среднедневная температура наружного воздуха в отдельные дни превысила максимальные уровни, зафиксированные ранее за весь период регулярных метеорологических наблюдений.

2) Риски, связанные с неустойчивостью норм законодательства, регулирующих российский оптовый рынок электроэнергии, оплаты электрической мощности, функционирования оптового рынка электрической энергии в условиях общего усиленного государственного регулирования;

3) Риски, связанные с неопределенностью и негибкостью тарифов на тепловую энергию в связи с их зависимостью от решений государственных органов тарифного регулирования;

4) Риск превышения темпов роста на топливо, используемое ТЭЦ для выработки тепловой и электроэнергии, над темпами роста цен на электроэнергию на оптовом рынке и регулируемых государственными органами тарифов на тепловую энергию.

В связи с проводимой государственной политикой сдерживания роста тарифов на тепловую энергию при одновременном сдерживании роста тарифов на природный газ указанный риск в большей мере характерен для ТЭЦ, использующих мазут и уголь;

5) Риск роста дебиторской задолженности из-за снижения уровня платежной дисциплины как со стороны клиентов – покупателей электрической и тепловой энергии, так и со стороны посредников между генерирующими компаниями и конечными потребителями (энергосбытовые компании, компании сферы ЖКХ, платежные агенты и посредники).

По данным Министерства строительства и ЖКХ РФ, по итогам 2015 года общий уровень задолженности по услугам ЖКХ превысил 1 трлн руб, при этом значительная часть долга перед ресурсоснабжающими организациями, в том числе – за тепловую энергию, сформировало не население (ответственны не более чем за 25 % задолженности), а посредники. Исключение фактора посредника возможно только при общем переходе на прямые расчеты между конечными потребителями тепловой энергии и ресурсоснабжающими организациями. Для решения ряда вопросов, в том числе вопросов по управлению дебиторской задолженностью, связанной со сбытом тепловой энергии, Обществом создан Департамент по сбыту тепловой энергии.

6) Риск расширения распределительных электросетей в среднесрочной перспективе, в результате которого «запертые» мощности энергосистем Мурманской области (Кольская АЭС) и Сибири станут доступны более широкому кругу потребителей первой ценовой зоны, что приведет к снижению спроса на генерацию в первой ценовой зоне.

7) Риск неэффективных режимов загрузки генерирующих мощностей Общества, определяемых «Системным оператором Единой энергетической системы».

8) Риск технологических аварий на остающемся в эксплуатации старом оборудовании (несмотря на проведенную значительную работу по капитальному строительству и вводу в эксплуатацию современного оборудования полностью вывести из эксплуатации устаревшее оборудование пока не удастся).

Фактором риска роста дебиторской задолженности по поставленной Обществом тепловой энергии являются сбои в процессе сбора платежей конечных потребителей энергетических ресурсов в сфере ЖКХ (прежде всего –

платежей физических лиц, являющихся владельцами или арендаторами квартир в многоквартирных домах) и их перевода генерирующим компаниям. Изъятия нормативной базы способствуют нецелевому использованию посредническими организациями средств, перечисляемых физическими лицами в рамках общего счета (в том числе – начисленных в связи с использованием тепловой энергии).

2.4.2. Страновые и региональные риски

Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность подвержена рискам, связанным с изменением общей экономической ситуации в стране и в соответствующих субъектах РФ, в которых Общество ведет свою деятельность (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия). Страновые и региональные риски Общества – стандартные, характерные для всех хозяйственных обществ, имеющих аналогичную географию бизнеса.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в России и в регионах, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Общество осуществляет свою деятельность на Северо-Западе России, удаленном от южных и юго-восточных районов России, близких к районам вооруженных конфликтов.

Риски введения чрезвычайного положения и забастовок, которые могли бы существенно повлиять на деятельность Общества, оцениваются как маловероятные. Регионы, в которых расположены объекты Общества, характеризуются высоким уровнем социальной стабильности. В отдельных случаях объекты Общества являются градообразующими и работники Общества заинтересованы в поддержании их нормального функционирования.

Риски возможного прекращения транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью оцениваются как незначительные.

При строительстве ТЭЦ и ГЭС учитывались факторы транспортной доступности, которая в целом поддерживается на приемлемом уровне.

Существующие подъездные дороги к отдельным ГЭС требуют ремонта (в отдельных случаях транспортная доступность усложнена), однако Общество проводит работу с местными органами власти – владельцами указанных дорог по организации их ремонта. Из-за возможного снижения наполняемости региональных бюджетов указанная работа может быть заморожена.

В большинстве случаев поддерживается диверсификация вариантов транспортной доступности (автомобильный, железнодорожный, а для отдельных ГЭС, связанных с Волго-Балтийским каналом – речной транспорт), что позволяет поддерживать транспортное сообщение в случае наступления чрезвычайных ситуаций.

2.4.3. Финансовые риски

Процентный риск

Общество подвержено рискам, связанным с изменением уровня процентных ставок, так как основным источником финансирования реализуемой Обществом инвестиционной программы являются долговые заимствования (облигационные займы, банковские кредиты и займы от организаций группы Газпром).

В связи с тем, что тенденция роста уровня процентных ставок на рынке заимствований в российских рублях была своевременно спрогнозирована Обществом, были проведены мероприятия по снижению уровня данного риска, в том числе – часть портфеля краткосрочных банковских кредитов была замещена выпуском облигаций и привлечением займов от организаций группы Газпром, имеющих на определенный период фиксированный уровень стоимости обслуживания задолженности.

Обществом был проведен комплекс мероприятий по переходу на единое казначейское управление средствами на банковских счетах Общества, а также по совершенствованию планирования денежных потоков, с целью снижения объема долговых заимствований.

Часть заимствований Общества, привлеченных в ЕВРО, имеют привязку уровня выплачиваемых по ним процентов к индикатору ЕВРИБОР (индикатор уровня ставки по межбанковским кредитам в ЕВРО). Так как Общество не осуществляет операции хеджирования изменений уровня индикатора ЕВРИБОР, имеются риски потерь в случае существенного увеличения уровня ставки по заимствованию в ЕВРО из-за периодического пересмотра индикатора ЕВРИБОР согласно его текущего уровня. Если индикатор ЕВРИБОР превысит приемлемый для Общества уровень, то Общество может минимизировать потери от процентного риска путем досрочного погашения заимствований в ЕВРО путем их рефинансирования заимствованиями в рублях с фиксированной процентной ставкой.

Общество регулярно оценивает свою подверженность процентному риску и раскрывает соответствующую информацию в рамках финансовой отчетности.

Валютный риск

ОАО «ТГК-1» слабо подвержено рискам колебаний курсов иностранных валют к российскому рублю или

курсов иностранных валют по отношению друг к другу, но стремится к уменьшению уровня валютных рисков в связи с проводимой политикой поддержания открытой валютной позиции на минимально возможном уровне.

В отчетном квартале открытая валютная позиция Общества – отрицательна в связи с тем, что часть заимствований осуществлена в ЕВРО. Общество признает текущий уровень отрицательной валютной позиции приемлемым уровнем валютного риска так как из-за скачка курса евро к рублю более выгодными становятся операции экспорта электроэнергии. Произошедшее увеличение объемов таких операций создает возможность формирования валютных резервов в достаточном объеме чтобы погашать валютную задолженность в соответствии с плановым графиком. Уровень отрицательной открытой валютной позиции будет уменьшаться по мере планового или досрочного погашения заимствований в ЕВРО (в связи с низким уровнем вероятности замещения ранее привлеченных заимствований в ЕВРО новыми).

Макроэкономические условия прогнозируются на стадии формирования бизнес-плана Общества и на стадии принятия решения о привлечении банковского кредита в иностранной валюте. В дальнейшем осуществляется мониторинг ситуации для реагирования в случае отклонения ситуации от прогноза. В случае возникновения необходимости или прогнозирования негативного изменения курса Общество готово оперативно осуществить замещение валютных заимствований открытыми, но не использованными лимитами кредитных линий в рублях (большинство из них сохранилось с процентной ставкой, приемлемой для Общества).

Инфляционный риск

По данным Росстата, уровень индекса потребительских цен в 2015 году составил 12,9%. Чувствительность ОАО «ТГК-1» к данному показателю более низкая, чем чувствительность к динамике тарифов на природный газ.

Расходы на приобретение природного газа в целом определяют общую динамику расходов Общества. Заработная плата работников ОАО «ТГК-1» индексируется в порядке, установленном Коллективным договором между работодателем, профсоюзными организациями и трудовым коллективом Общества.

В целях управления указанным риском при формировании программ оптимизации расходов применяются пессимистичные сценарные условия по макроэкономическим показателям, в том числе по показателям динамики расходов по основным компонентам себестоимости.

Риск ликвидности

Применительно к Обществу риск ликвидности формируется за счет влияния следующих факторов:

- 1) Существенный портфель заимствований и необходимость его рефинансирования.
- 2) Необходимость финансирования крупных проектов в рамках инвестиционной программы.
- 3) Задержки в поступлении денежных средств от отдельных покупателей электрической и тепловой энергии.

В связи с высоким уровнем кредитоспособности ОАО «ТГК-1» периодически привлекаются банковские кредиты для покрытия кассовых разрывов, при этом имеется существенный запас неиспользованных Обществом кредитных линий.

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

Отдельные кредитные соглашения имеют ковенанты (условия, при выполнении которых кредитор имеет право потребовать погашения досрочно), при этом уровни по ковенантам имеют достаточный запас чтобы не создать риск ликвидности.

2.4.4. Правовые риски

Общество рассматривает риски, связанные с введением «секторальных» санкций в законодательстве соответствующих стран, как страновые риски России и не относит их к правовым в целях настоящей отчетности.

В связи с этим основные правовые риски для Общества - это риски изменений законодательства РФ. В первую очередь к ним относятся изменения налогового, гражданского или природоохранного законодательства, которые могут оказать негативное влияние на деятельность Общества.

Российская налоговая система отличается определенной нестабильностью:

- государство через СМИ проинформировало бизнес-организации о возможном увеличении уровня налогов и о возможном введении дополнительных налогов;
- налоговое законодательство подвержено частым изменениям, а в ряде случаев имеются неясности и неопределенности;
- отдельные положения уточняются в процессе рассмотрения споров с налоговыми органами в судах.

Негативно отразиться на деятельности Эмитента могут изменения, связанные с:

- внесением изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- изменением правоприменительной практики налоговыми органами и (или) судебными органами власти;
- иными изменениями в российской налоговой системе.

Отдельная составляющая правовых рисков – изменение требований, правил и рекомендаций государственными органами, осуществляющими производственно-технический надзор. Чувствительность Общества, как производственно-технической компании, эксплуатирующей технически сложные объекты, относящиеся к опасным, к таким изменениям – существенная.

В целях оценки рисков изменения законодательства осуществляется систематический обзор и анализ изменений действующего законодательства РФ и контроль за своевременным реагированием на вступившие в силу изменения законодательства.

Также существенной для Общества группой правовых рисков являются риски изменения судебной практики в РФ по вопросам, связанным с основной деятельностью ОАО «ТГК-1». Данная группа рисков является слабоуправляемой. Для снижения возможных потерь осуществляется отслеживание актуальных тенденций в области судопроизводства.

Риск изменения требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости дополнительных затрат для соответствия Общества поставленным требованиям.

Данный риск не является существенным для Общества, поскольку на постоянной основе ведется реестр действующих лицензий, отслеживаются изменения требований по лицензированию. В случае его реализации будут оперативно приняты необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Риски изменения валютного регулирования, правил таможенного контроля не существенны для ОАО «ТГК-1», поскольку вся сумма его доходов, инвестиционных и подавляющая часть операционных расходов номинирована в национальной валюте. Кроме того, Общество не осуществляет таможенные операции.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Учитывая особенности оказываемых Обществом услуг по производству и реализации тепло- и электроэнергии, а также ситуацию на рынке данных услуг в регионах присутствия Общества, можно констатировать что риск возникновения у Общества убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом, минимален и не может оказать существенного влияния на результаты деятельности Общества.

Общество уделяет большое внимание вопросам поддержания деловой репутации и при принятии решений о возможности взаимодействия с какими-либо потенциальными контрагентами оценивает их репутацию. Это позволяет минимизировать риски «переноса» на Общество отрицательной репутации его контрагентов.

2.4.6. Стратегический риск

Разрыв между ожидавшимся ростом потребления электроэнергии, на основе которого была построена инвестиционная программа Общества с 2007 по 2014 годы, и фактическими темпами роста спроса на мощности создал значительный избыток вновь вводимых мощностей. Это – пример реализации стратегического риска в энергетике, отличающейся длительным циклом программ капитального строительства.

При разработке новой Стратегии развития Общества на перспективу планируется сконцентрироваться на повышении эффективности уже существующих генерирующих мощностей. Такой подход позволит сохранить Обществу конкурентоспособность при росте предложения на рынке тепло- и электроэнергии при ограниченном спросе.

Действующие в Обществе процедуры подготовки и принятия решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление) носят многоуровневый характер, на каждом из которых прорабатываются различные сценарии развития событий, способных повлиять на достижение Обществом поставленных перед ним целей.

Как правило, оценка стратегических рисков осуществляется на трех уровнях – менеджмент Общества, Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям и Наблюдательный совет Общества. Распределенная система оценки и принятия стратегических решений позволяет снизить зависимость от мнения одного эксперта / менеджера / члена Совета директоров.

Подобный подход минимизирует риск неучета или недостаточного учета возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

Кроме того, Общество в своей деятельности стремится избегать высокорисковых сценариев развития. Все это, в совокупности, сводит стратегические риски Общества к минимуму.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, оцениваются ОАО «ТГК-1» как несущественные. Большая часть судебных процессов, в которых участвует ОАО «ТГК-1» или ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» как агент ОАО «ТГК-1» по передаче тепловой энергии, генерируемой ОАО «ТГК-1» – это судебные процессы с должниками по тепловой энергии, которые обоснованно решаются судебными органами в пользу Общества и не рассматриваются как составная часть возможных рисков ОАО «ТГК-1».

Общество принимает на себя риски, связанные с договорами поставки мощностей (ДПМ), так как в случае задержки сроков ввода оборудования по ДПМ, ОАО «ТГК-1» понесет финансовые и репутационные потери. Для управления данным видом риска осуществляется тщательный контроль над выполнением этапов проектов капитального строительства. Инвестиционная программа по договорам ДПМ находится на завершающей стадии выполнения, что уменьшает соответствующие риски.

Риски со стороны подрядчиков реализуются при невыполнении принятых договорных обязательств по срокам и качеству выполняемых работ. Это может происходить из-за некорректно проведенной работы по выбору подрядчика, оценки его способности качественно и в срок выполнить работу, предоставить гарантию на свои услуги. В результате, некачественно выполненный ремонт и последовавшие простои оборудования могут привести к финансовым и репутационным потерям. Для управления данным риском осуществляется оценка рисков контрагентов на стадии оценки предложений потенциальных контрагентов, предоставивших свои предложения по конкурентным закупочным процедурам.

Риски, связанные с возможной потерей потребителей электроэнергии, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи электроэнергии, оцениваются как средние.

ОАО «ТГК-1» признано стратегическим поставщиком электроэнергии в регионах своей деятельности и оценивает спрос на электрическую энергию как устойчивый. В связи с тем, что реализация электрической энергии осуществляется через открытый рынок, ОАО «ТГК-1» чувствительно не к ротации отдельных потребителей электрической энергии, а к общей конъюнктуре рынка.

Особой группой рисков ОАО «ТГК-1» являются производственно-технические риски.

К ним относятся риски возникновения нештатных ситуаций (технические аварии, инциденты, пожары, ведущие к остановке ключевых производственных комплексов).

Факторами данных рисков могут являться как высокий уровень износа отдельного основного оборудования, так и ошибочные действия персонала. Также причиной данных ситуаций могут являться дефекты оборудования или производственных комплексов.

Для управления указанным риском осуществляется контроль над соблюдением требований промышленной безопасности, контроль эффективного использования инвестиционных средств, проводится обучение оперативного персонала по действиям в условиях чрезвычайных и нештатных ситуаций, совершенствуются процедуры входного контроля оборудования и материалов.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, могут реализоваться в случае, если Общество своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству.

Наиболее значимым дочерним Обществом является ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». ОАО «ТГК-1» не был инициатором принятия на Совете директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» каких-либо решений, которые могли бы привести к убыткам или банкротству.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **25.03.2005**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «ТГК-1»***

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **25.03.2005**

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

Наименования таких юридических лиц:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ОАО «ТГК-2»); Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11» (АО «ТГК-11»); Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»); Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ПАО «ТГК-14»), Открытое акционерное общество «ТГК-16» (ОАО «ТГК-16»).

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Эмитент располагает информацией, что его полное и сокращенное фирменное наименование является схожим с полными и сокращенными наименованиями других юридических лиц, созданных в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» «5+5», принятой Советом Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003 г.

В соответствии с данными Федеральной налоговой службы, ОАО «ТГК-16» было учреждено ОАО «ТАИФ» и зарегистрировано в ЕГРЮЛ 24.02.2010. ОАО «ТГК-16» обслуживает Казанскую ТЭЦ-3 и Нижнекамскую ТЭЦ-1.

Наименование Эмитента не является схожим до степени смешения с перечисленными наименованиями других юридических лиц. Однако во избежание смешения наименований генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии, Эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации:

Дата государственной регистрации:

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:

Данные о регистрации юридического лица:

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

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **25.03.2005**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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

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

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

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

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

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

- производство электрической и тепловой энергии (мощности);
- деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии (мощности), теплоносителя;
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности), теплоносителя;
- деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- осуществление полномочий единоличных исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- доверительное управление имуществом;
- осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, охраны его объектов;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;

- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- технический надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- деятельность в области связи;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозка грузов железнодорожным транспортом;
- перевозка опасных грузов;
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;
- медицинская деятельность;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;
- эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- производство маркшейдерских работ;
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- водопользование, связанное с использованием водных объектов для забора воды и (или) для целей гидроэнергетики, а также водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов без изъятия воды;
- оказание жилищно-коммунальных услуг;
- иные виды деятельности.

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

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

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

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **198188 Россия, г. Санкт-Петербург, Броневая 6 лит. Б**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: **198188 Россия, г. Санкт-Петербург, Броневая 6 лит. Б**

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции: *197198 Россия, г. Санкт-Петербург, Проспект Добролюбова 16 корп. 2 лит. А*

Телефон: +7 (812) 901-36-06

Факс: +7 (812) 901-34-77

Адрес электронной почты: *office@tgc1.ru*

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

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

Адрес нахождения подразделения: *197198, Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д.16, корп. 2, литера А, оф. 645*

Телефон: +7 (812) 901-31-91

Факс: +7 (812) 901-35-95

Адрес электронной почты: *ir@tgc1.ru*

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7841312071

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Филиал «Кольский»*

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

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Антипов Александр Геннадьевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2016*

Наименование: *Филиал «Карельский»*

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

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Белов Валерий Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2016*

Наименование: *Филиал «Невский»*

Место нахождения: *199026, Санкт-Петербург, Кожеевская линия, д. 33*

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Лапутько Сергей Дмитриевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2016*

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

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

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: -

Срок действия доверенности: -

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
40.10.1

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

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Производство и реализация электрической энергии и мощности*

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	40 198 234	38 665 865.3
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	61.7	59.3

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	11 017 311.1	12 268 106.7
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	52.9	51.5

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: **Производство и реализация тепловой энергии**

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	24 460 918	26 117 565.1
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	37.5	40.1

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	9 716 055	11 500 316.5
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	46.6	48.2

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

Указанных изменений не было.

В рамках своей работы ОАО «ТГК-1» осуществляет следующие основные виды деятельности: производство и продажу электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций и производство, передачу и продажу тепла конечным потребителям.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014	2015
Сырье и материалы, %	1	1.1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	19	20.7
Топливо, %	42.8	39.9
Энергия, %	8.9	9.4
Затраты на оплату труда, %	6	7.1
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.4	0.4
Отчисления на социальные нужды, %	1.6	1.7
Амортизация основных средств, %	13.1	13.4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.5	1.4
Прочие затраты, %	5.7	4.8
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.01	0.01
представительские расходы, %	0.002	0.002
иное (пояснить), %	5.7	4.7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	109.6	108.6

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.6	0.5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0

Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	16.4	16.6
Топливо, %	48.4	50.6
Энергия, %	10.3	9.3
Затраты на оплату труда, %	5.1	5.6
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.3	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	1.5	1.4
Амортизация основных средств, %	11.4	10.3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.2	1.4
Прочие затраты, %	4.7	4
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.01	0.01
представительские расходы, %	0.001	0.001
иное (пояснить), %	4.7	3.9
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	117.8	125.7

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 (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерская отчетность эмитента подготовлена в соответствии с действующим законодательством РФ в области бухгалтерского учета, в частности, в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 года № 402-ФЗ и действующими Положениями по бухгалтерскому учету.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2015 г.

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"**

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

ИНН: **7838016481**

ОГРН: **1047833003261**

Доля в общем объеме поставок, %: **84.8**

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

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

ИНН: **7830000426**

ОГРН: **1027809256254**

Доля в общем объеме поставок, %: **8.2**

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

В 2015 году по сравнению с 2014 годом средние расчетные цены на газ увеличились на 3,5%. Повышение обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2016 г.

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"**

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

ИНН: **7838016481**

ОГРН: **1047833003261**

Доля в общем объеме поставок, %: **84.71**

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

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

ИНН: **7830000426**

ОГРН: **1027809256254**

Доля в общем объеме поставок, %: **5.36**

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

За 3 месяца 2016 года по сравнению с 3 месяцами 2015 года средние расчетные цены на газ увеличились на 8%. Тарифы и услуги, предоставляемые ГУП «Водоканал СПб» устанавливаются Комитетом по тарифам СПб. Повышение тарифов производилось с 01.07.2015 г. на 12 % (предыдущие тарифы были установлены с 01.07.2014 г.).

Доля импортных поставок 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:

Реализация электроэнергии

Объем производства электрической энергии в целом по ОАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», за 1 квартал 2016 года увеличился по сравнению с показателем прошлого года на 6,7% и составил 7 994,2 кВтч.

При этом производство электроэнергии за 1 квартал 2016 года гидроэлектростанциями ОАО «ТГК-1» увеличилось на 15,9% до 3 123,7 млн кВтч.

Выработка электроэнергии тепловыми электростанциями выросла на 1,5% до 4 870 млн кВтч.

Сводные данные о выработке электроэнергии ОАО «ТГК-1» (млн. кВтч)

	1 квартал 2016	1 квартал 2015	Изменение
Филиал «Невский»	5 099,5	4 908,6	3,9%
Филиал «Карельский»	1 083,9	941,1	15,2%
Филиал «Кольский»	1 803,3	1 638,5	10,1%
Итого по филиалам ОАО «ТГК-1»	7 986,7	7 488,2	6,7%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	7,5	7,4	2,1%
Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	7 994,2	7 495,6	6,7%

В 1 квартале 2016 г. объем реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» составил 8 741 млн. кВтч, что выше на

2,6% величины 1 квартала 2015 г. Увеличение произошло за счет увеличения спроса на электроэнергию по регулируемым договорам на 53,9%.

Наибольший объем электроэнергии Общества реализуется на рынке на сутки вперед - в 1 квартале 2016 г. на долю РСВ пришлось 79,3% от всего объема продаж, а также по регулируемым договорам - доля в объеме реализации составила 16,3%.

Объем реализации мощности в 1 квартале 2016 г. зафиксирован на уровне 5 582,6 МВт/месяц, что на 47% выше значения 1 квартала 2015 г. Увеличение связано со значительным увеличением продажи мощности на КОМ на 76,8%, а также ростом спроса на мощность по регулируемым договорам.

В 1 квартале 2016 г. объем покупки электроэнергии составил 1 378,1 млн. кВтч, покупка мощности - 156,2 МВт/месяц.

Реализация электроэнергии (тыс. кВт·ч)

	1 квартал 2015	1 квартал 2016
РД	656 378	1 423 373
РСВ	7 192 201	6 928 387
БР	300 975	243 482
Экспорт	346 305	128 650
Розница	15 132	17 149
ИТОГО	8 510 991	8 741 041

Реализация мощности (МВт, среднемесячные значения)

	1 квартал 2015	1 квартал 2016
РД	287,1	1 387,4
ДПМ	1 189,8	1 149,2
Вынужденные	985,1	895,4
КОМ	497,9	2 150,7
ИТОГО	2 960,0	5 582,6

Структура реализации

	Факт 1 кв. 2016 (тыс.руб)	%	Факт 1 кв. 2015 (тыс.руб)	%	Отклонение (2016/2015)	Отклонение % (2016/2015)
РДД	711 908	5,80	397 570	3,61	314 338	79,1%
РСВ	6 911 946	56,34	6 838 466	62,07	73 480	1,1%
БР	152 868	1,25	175 754	1,60	-22 886	-13,0%
Мощность	4 173 688	34,02	2 936 996	26,66	1 236 692	42,1%
Экспорт	291 595	2,38	647 784	5,88	-356 189	-55,0%
Розница	26 102	0,21	20 741	0,19	5 361	25,8%
Всего	12 268 107	100,00	11 017 311	100,00	1 250 796	11,4%

Для ОАО «ТГК-1», как участника оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность утверждаются ФАС России. В соответствии с п.62 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172, поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) осуществляются только для обеспечения электрической энергией и мощностью населения и приравненных к нему категорий потребителей. Согласно п. 65 Правил оптового рынка суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по регулируемым договорам в календарном году, не могут превышать 35% объема производства электрической энергии и мощности, определенном в прогнозном балансе на период регулирования для указанного поставщика.

Экспорт электроэнергии:

Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ОАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. Экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию.

Перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool, и, соответственно, степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии.

Эффективность экспортных поставок зависит, в том числе, от факторов, обуславливающих потенциал экспортной торговли. На сегодняшний день к таким факторам можно отнести:

- ограниченная пропускная способность сетей;
- режимы загрузки станций, определяемые «Системным оператором Единой энергетической системы»;
- рост тарифов на услуги сетевых компаний;

- резервирование мощности, оплачиваемой на ОРЭМ в обеспечение экспорта (в том числе дорогой мощности по ДПМ);
- пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ.
- изменение курса евро по отношению к рублю.

Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 110 МВт.
- с шин Кайтакоски ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70-75 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

- с шин Борисоглебской ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 154 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность составляет 28 МВт.

В 1 квартале 2016 г. фактический объем экспортных поставок ОАО «ТГК-1» составил 128,65 млн. кВтч, показав уменьшение на 1,5 % относительно объема 1 квартала 2015 г.

Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. Складывающаяся конъюнктура цен, а также рост курса евро по отношению к рублю послужили основными причинами увеличения объема экспортных поставок Компании.

Сведения об экспорте электроэнергии за 1 квартал 2016 г.

Наименование контрагента	Электростанция	Срок действия договора	Объем поставки, кВтч	Сумма договора, руб.	Цена, руб./кВтч
Fortum Power and Heat Oy	Каскад Вуоксинских ГЭС филиала Невский	до 31.12.2016 г.	35 110 619	94 810 897,46	2,7003482183
ПАО «Интер РАО» (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2016 г.	93 539 570	196 784 537,88	2,1037571359
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2016 г.	82 602 080	176 940 162,05	2,1420787715
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2016 г.	10 937 490	19 844 375,83	1,8143445919
ИТОГО			128 650 189	291 595 435,34	

Реализация теплоэнергии

ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Кировске Ленинградской области и городах Апатиты и Кировск Мурманской области. Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Республики Карелия и Мурманской области по группам потребителей.

Сводные данные об отпуске тепловой энергии ОАО «ТГК-1» (тыс. Гкал)

	1 квартал 2016	1 квартал 2015	Изменение
Филиал «Невский»	7 663,1	7 117,0	7,7%
Филиал «Карельский»	717,7	661,4	8,5%
Филиал «Кольский»	581,9	550,1	5,8%
Итого по филиалам ОАО «ТГК-1»	8 962,7	8 328,5	7,6%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	836,8	773,2	8,2%
Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	9 799,5	9 101,7	7,7%

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 1 квартал 2015-2016 гг.*

Филиал / ДЗО ОАО «ТГК-1»	1 квартал 2015		1 квартал 2016	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	7,389	8 248,21	7,929	9 677,91

Филиал «Кольский»	0,471	727,48	0,525	820,80
Филиал «Карельский»	0,660	741,76	0,649	978,92
ОАО «ТГК-1»	8,520	9 717,45	9,102	11 477,63

* Полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный и предыдущие периоды.

Увеличение теплоотпуска связано с переводом всех потребителей тепловой энергии в Петрозаводске на прямые отношения с филиалом «Карельский» ОАО «ТГК-1» с 01.02.2015.

Структура выручки от реализации тепловой энергии ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2016 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	10%	1 171 916
Промышленные и приравненные к ним потребители	5%	598 858
Оптовые покупатели-перепродавцы	14%	1 658 332
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	56%	6 385 023
Прочие потребители	14%	1 663 501
Всего	100%	11 477 629

* Полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный и предыдущие периоды.

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 1 квартале 2016 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом прошлого года изменилась в связи с переводом всех потребителей тепловой энергии в Петрозаводске на прямые отношения с филиалом «Карельский» ОАО «ТГК-1» с 01.02.2015.

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

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния описаны в п. 2.4.1. настоящего ежеквартального отчета (Отраслевые риски).

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-00-011789**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.07.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **УФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской обл.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ № 0038567**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по осуществлению работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.11.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.11.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ДЭ-00-005746 Серия АВ 315884**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.08.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.08.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Территориальное управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербургу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **77.99.15.002.Л.000123.08.06**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих). Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.08.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.08.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **78 № 00096**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов 1-4 классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.06.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Ространснадзор**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПРД № 7805098**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.12.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **98828**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.12.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.05.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ № 0038568**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по осуществлению мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.11.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.11.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **98827**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее

разрешение (лицензия) или допуск: *Услуги связи по предоставлению каналов связи*
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.05.2012**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.05.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **РОСНЕДРА Департамент по недропользованию по СЗФО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛОД 02740 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения ГЭС-13 филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.09.2036**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору с сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **08-СЗ78000035**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия судовой радиостанции № ДЦ-07920 на внутренних водных путях**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.04.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по техническому и экспортному контролю**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия ГТ 0159 № 007938**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.03.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.03.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **МЧС РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **78-Б/01071**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на осуществление производства работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-00-012381**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.02.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЭХ-00-013002**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.09.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Правительство Санкт-Петербурга, Комитет по образованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **78 № 002057**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право ведения образовательной деятельности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.01.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная Служба по Гидрометеорологии и Мониторингу Окружающей Среды**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Р/2012/2159/100/л**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.09.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛСЗ №0000556 Рег. № 783Н**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление разработки, производства, распространения шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, выполнение работ, оказание услуг в области шифрования информации, технического обслуживания шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств (за исключением случая, если тех. обслуживание шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, осуществляется для обеспечения собственных нужд юр. лица или индивидуального предпринимателя)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.05.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия ГТ 0159 № 007937**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части технической защиты информации)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.03.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.03.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

Серия КИ 0096 № 004793

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***На деятельность по технической защите конфиденциальной информации***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.12.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **98828**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.05.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.05.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **122838**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Телематические услуги связи***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.08.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.08.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **122839**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Услуги связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передаче данных для целей передачи голосовой информации***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.08.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.08.2019**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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

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

Планы эмитента в отношении источников будущих доходов:

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

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

Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности (ДПМ)	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/ фактический год ввода
Центральная ТЭЦ	Ввод новых газовых турбин	2х50	2016

Фактическое финансирование инвестиционной программы за 1 квартал 2016 г. составило 2 831 млн. руб. с НДС, из которых:

2 650 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

130 млн. руб. - сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;

52 млн. руб. – финансирование заработной платы (в т.ч. ЕСН) персонала занятого в капитальном строительстве и расходов по содержанию дирекций ОКС.

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 729 млн. руб. без НДС, ввод основных средств – 929 млн. руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 1 квартал 2016 г.

	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей (ДПМ):	0	0	0
Центральная ТЭЦ	0	0	0
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей	2 831	729	929
Надежность	604	205	375
ИТ-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	313	66	549
Прочее	1 915	458	5
ИТОГО:	2 831	729	929

Центральная ТЭЦ (ЦТЭЦ)

Объем ввода электрической мощности	100 МВт
Объем ввода тепловой мощности	120 Гкал/ч
Сметная стоимость строительства	17 991,82 млн. руб. с НДС
Планируемый год ввода	2016 г.

Стоимость проекта включает в себя стоимость строительства ЗРУ-110/6 кВ, ЗРУ-110 кВ и двух блоков ГТУ ТЭЦ 2*50 МВт.

Проект реализуется по схеме SPV.

ОАО «ТГК-1» - обеспечивает строительство ЗРУ-110/6 кВ, получение Объекта в аренду и надлежащее исполнение обязательств, возникших из ДПМ.

ОАО «МРЭС» - обеспечение строительства Объекта и ввод его в эксплуатацию в согласованный срок, обеспечивающий ОАО «ТГК-1» надлежащее исполнение обязательств, возникших из ДПМ.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Мурманская ТЭЦ»*

Место нахождения: **183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14**

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **90.34%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом ПАО «Мурманская ТЭЦ» (п. 6.2. статьи 6) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учета;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- инвестиционная деятельность;
- оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- образовательная деятельность;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- организация природоохранной деятельности на объектах Общества;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;

- иные виды деятельности.

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

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антипов Александр Геннадьевич	0	0
Михайлова Елена Игоревна	0	0
Граве Ирина Вадимовна	0	0
Соколов Андрей Геннадьевич	0	0
Лапутько Сергей Дмитриевич (председатель)	0	0
Семёнов Геннадий Станиславович	0	0
Тузников Михаил Алексеевич	0	0
Филь Сергей Сергеевич	0	0
Юзифович Александр Михайлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Органы управления

Председатель Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» избран 30.07.2015 г.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

ОАО «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.). ОАО «Мурманская ТЭЦ» зарегистрировано 01.10.2005 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 7 по Мурманской области (ОГРН 1055100064524).

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

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

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

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

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

После завершения процедуры обмена акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» стало дочерним обществом ОАО «ТГК-1» (доля ОАО «ТГК-1» - 84,06% в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ»). Таким образом, ОАО «ТГК-1» полностью завершило формирование своей целевой структуры, объединив генерирующие активы, ранее принадлежавшие ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ». Советом директоров ОАО «ТГК-1» от 18.02.2009 г. было принято решение о направлении обязательного предложения (оферты) акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ». В адрес ОАО «ТГК-1» поступило 10 (десять) заявлений на продажу акций ОАО «Мурманская ТЭЦ». После перерегистрации пакетов доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» увеличилась с 84,06% до 90,32%, доля обыкновенных акций увеличилась с 90,24% до 95,03%.

16 июня 2015 года на Годовом общем собрании акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ» было принято решение об изменении фирменного наименования Открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (ОАО «Мурманская ТЭЦ») на Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» (ПАО «Мурманская ТЭЦ») в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (ред. от 29.06.2015)

Сегодня в составе ПАО «Мурманская ТЭЦ» — теплоэлектроцентраль, 2 крупнейшие котельные установленной тепловой и электрической мощностью 1 122 Гкал/ч и 12 МВт и распределительная электроподстанция, обеспечивающая энергией центр города. Общая протяженность тепловых сетей в одноструйном исчислении – 103,5 км. Доля ПАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения областного центра составляет примерно 74,3 % от общей реализации тепловой энергии. Станция снабжает теплом три четверти всех предприятий и жилых массивов областного центра.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»*

Место нахождения: *196211 Россия, г. Санкт-Петербург, Бассейная 73 корп. 2 лит. А*

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **74.9997%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **74.9997%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

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

Описание основного вида деятельности общества:

Основными видами деятельности Общества являются:

- передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии;
- деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- деятельность по покупке тепловой энергии с целью ее продажи потребителям;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- доверительное управление имуществом;
- осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;

- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, охраны его объектов;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- технический надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- деятельность в области связи;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозка опасных грузов;
- медицинская деятельность;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;
- эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- производство маркшейдерских работ;
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- оказание жилищно-коммунальных услуг;
- иные виды деятельности.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воронин Станислав Вячеславович (председатель)	0	0
Лисицкий Эдуард Николаевич	0	0
Бондарчук Андрей Сергеевич	0	0
Стренадко Игорь Михайлович	0	0

Федоров Игорь Геннадьевич	0	0
Филь Сергей Сергеевич	0	0
Хараим Аркадий Алексеевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стренадко Игорь Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Органы управления

Председатель Совета директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» избран 17.07.2015 г.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

21 декабря 2009 г. Советом директоров ОАО «ТГК-1» принято решение об учреждении дочернего общества – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1». ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» зарегистрировано 01.02.2010 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу (ОГРН 1107847010941).

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», одно из крупнейших теплоэнергетических предприятий города, было основано на базе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» при поддержке Правительства Санкт-Петербурга. Компания была образована с целью повышения надежности и качества обеспечения жителей Северной столицы теплом и горячей водой за счет единого управления тепловыми сетями в зонах теплоснабжения ТЭЦ ОАО «ТГК-1». Операционная деятельность ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» началась с 1 мая 2010 г. Агентская деятельность по сбыту тепловой энергии в зонах теплоснабжения ТЭЦ ОАО «ТГК-1» на праве аренды магистральных тепловых сетей ОАО «ТГК-1» и внутриквартальных сетей ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» – с 1 июля 2010 г.

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

31 декабря 2010 г. между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» были заключены договоры по приобретению ОАО «ТГК-1» обыкновенных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», с оплатой имуществом, учтенным на балансе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

В декабре 2011 г. завершено размещение и утвержден отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Обществом размещено дополнительно 31 304 269 380 обыкновенных именных акций. По итогам размещения акций изменилась структура акционерного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»: ОАО «ТГК-1» владеет 74,9997%, ГУП «ТЭК СПб» – 25,0003% от размещенных акций Общества. В январе 2012 г. ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг. По результатам эмиссии акций уставный капитал Общества увеличился более чем в 1000 раз и составил 31 334 млн рублей.

ОАО «ТГК-1», учредитель и стратегический акционер Общества, входит в Группу «Газпром» через ООО «Газпром энергохолдинг» - дочернюю компанию, консолидирующую генерирующие активы Группы (контрольные пакеты акций ОАО «ТГК-1», ПАО «Мосэнерго» и ПАО «ОГК-2»), а также контрольный пакет акций ПАО «МОЭК», которой принадлежит вся тепловая сеть города Москвы, являющаяся крупнейшей в мире.

Государственное унитарное предприятие «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», один из ведущих производителей тепловой энергии в Санкт-Петербурге, вносит важный вклад в управление ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», реализуя городскую стратегию развития инженерно-энергетического комплекса.

Теплосетевой комплекс Компании территориально охватывает 11 административных районов Санкт-Петербурга и обеспечивает передачу более 45% потребляемой городом тепловой энергии. Сегодня ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» – единственная специализированная теплосетевая организация Северной столицы. В зоне ответственности Компании проживает более 2,5 млн горожан.

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

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	17 591 857	3 077 042
Сооружения и передаточные устройства	21 758 636	6 472 612
Машины и оборудование	71 150 782	29 997 280
Транспортные средства	317 417	225 141
Производственный и хозяйственный инвентарь	199 958	158 769
Многолетние насаждения	15 561	69
Другие виды основных средств	212 045	120 115
Земельные участки и объекты природопользования	72 105	0
ИТОГО	111 318 361	40 051 028

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	17 083 819	2 736 012
Сооружения и передаточные устройства	21 355 223	6 454 767
Машины и оборудование	71 522 023	31 499 014
Транспортные средства	311 951	226 083
Производственный и хозяйственный инвентарь	197 702	161 654
Многолетние насаждения	15 561	71
Земельные участки и объекты природопользования	66 768	0
Другие виды основных средств	212 525	124 266
ИТОГО	110 765 572	41 201 867

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **31.03.2016**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего заверченного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

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, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на 31 марта 2016 года планов по приобретению, а также работ по приемке и (или) списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости

основных средств Эмитента не осуществлялась.

Фактов обременения средств не выявлено.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015
Норма чистой прибыли, %	5.33	4.11
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.54	0.54
Рентабельность активов, %	2.9	2.23
Рентабельность собственного капитала, %	4.23	3.19
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	16 720 590	16 720 590
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	13.95	13.96

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	11.72	13.65
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.17	0.2
Рентабельность активов, %	2.01	2.66
Рентабельность собственного капитала, %	2.89	3.73
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	16 753 765	16 720 590
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	13.8	13.69

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель нормы чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. По итогам 2015 года уровень данного показателя составляет 4,11%, в 1 квартале 2016 г. – 13,65%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 4,11 коп. и 13,65 коп. чистой прибыли соответственно. По итогам 1 квартала 2016 г. значение данного показателя выше чем за аналогичный период в 2015 году на 1,93% в результате как повышения объема реализации от продажи электро- и теплоэнергии, так и снижения расходов, связанных с производством электроэнергии за счет высокой водности и оптимизации загрузки производственных мощностей в пользу новых и более эффективных энергоблоков.

Коэффициент оборачиваемости активов – один из показателей деловой активности предприятия и характеризует эффективность использования активов, необходимых для организации производства. В силу отраслевой принадлежности компании ОАО «ТГК-1», характеризующейся капиталоемкостью производственной деятельности, значения данного показателя по итогам 2015 года и 1 квартала 2016 года составили 0,54 раза и 0,20 раза соответственно.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 2015 году равен 2,23%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 2,23 коп. чистой прибыли. По итогам 1 квартала 2016 года значение рентабельности активов составило 2,66%.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» данный показатель по итогам 2015 года составил 3,19%. На 31.03.2016 г. рентабельность собственного капитала составила 3,73%, что выше уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года (2,89%) в результате повышения уровня чистой прибыли на 33,23%.

Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет в 2015 г. составила 16 720 590 тыс. руб. и в 1 квартале 2016 г. – 16 720 590 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет по отношению к балансовой величине активов составляет в 2015 г. 13,96% и в 1 квартале 2016 г. – 13,69%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: *Нет*

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: *Нет*

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': *руб.*

Наименование показателя	2014	2015
Чистый оборотный капитал	7 328 413 473	2 836 116 620
Коэффициент текущей ликвидности	1.6	1.17
Коэффициент быстрой ликвидности	1.38	1.02

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	10 323 316 855	4 654 183 679
Коэффициент текущей ликвидности	1.86	1.24
Коэффициент быстрой ликвидности	1.64	1.1

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: *Нет*

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал характеризует величину оборотного капитала, свободного от краткосрочных обязательств, т.е. долю оборотных средств компании, которая профинансирована из долгосрочных источников и которая не используется для погашения текущего долга. По итогам 2015 года данный показатель составил 2 836 116 620 руб., по итогам 1 квартала 2016 года – 4 654 183 679 руб.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 2015 г. данный показатель составил 1,17, по итогам 1 квартала 2016 г. – 1,24. Значения показателя текущей ликвидности на отчетные даты свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии компании ОАО «ТГК-1» и отражают достаточность финансовых ресурсов у Общества для удовлетворения требований кредиторов.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя в 2015 г. составило 1,02, в 1 квартале 2016 г. – 1,10. Повышение уровня показателя по итогам 1 квартала 2016 года по сравнению с уровнем данного показателя в 2015 году связано с ростом наиболее ликвидных оборотных активов компании на 4 276 868 тыс. руб.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2015 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 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 «Теплосеть Санкт-Петербурга»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»**

Место нахождения эмитента: **196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, д. 73, 2 лит. А**

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.10.2010	1-01-05059-D	ФСФР России
20.12.2011	1-01-05059-D-001D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **23 500 616 990**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **23 500 616 990 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 295 043**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация: **отсутствует**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Займы ПАО «Мурманская ТЭЦ»**

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

Единица измерения: **руб.**

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

На 31.12.2015 г. плата ПАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 12 месяцев 2015 года составила 205 144 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату выплата процентов по договорам займов просрочена. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 5 012 тыс. руб.

Дополнительная информация:

отсутствует

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

Потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений

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

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

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

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

На 31.03.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 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 «Теплосеть Санкт-Петербурга»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»**

Место нахождения эмитента: **196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, д. 73, 2 лит. А**

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.10.2010	1-01-05059-D	ФСФР России
20.12.2011	1-01-05059-D-001D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **23 500 616 990**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **23 500 616 990 RUB x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **13 295 043**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация: *отсутствует*

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Займы ПАО «Мурманская ТЭЦ»*

Размер вложения в денежном выражении: *1 286 700 342*

Единица измерения: *руб.*

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

На 31.03.2016 г. плата ПАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами составила 42 614 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату выплата процентов по договорам займов просрочена.

Дополнительная информация: *отсутствует*

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

Потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений

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

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

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

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие	39 497	23 369
ИТОГО	39 497	23 369

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

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

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

Отчетная дата: *31.12.2015*

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие	39 497	24 357
ИТОГО	39 497	24 357

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

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

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

Отчетная дата: 31.03.2016

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

Политика ОАО «ТГК-1» в области научно-технического развития определяется принятой Концепцией технической политики и развития генерирующих компаний ООО «Газпром энергохолдинг». Основной задачей технической политики является, в частности, разработка технических решений, обеспечивающих опережающее развитие генерирующих мощностей, надежное обеспечение потребителей электроэнергией и теплом, минимизацию удельных расходов топлива за счет внедрения передовых технологий, а также на обеспечение высоких экологических показателей. В отчетном квартале затрат в области НИОКР Эмитентом не осуществлялось.

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

ОАО «ТГК-1» соблюдает требования лицензий и предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий.

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

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

ОАО «ТГК-1» на основании лицензионного договора от 05.10.2009 № 23979 с ПАО «Газпром» использует товарный знак в отношении всех товаров, работ, услуг для которых он зарегистрирован. Свидетельство на товарный знак № 220181 от 03.09.2002.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Анализ тенденций развития рынка электроэнергии

Общество осуществляет свою деятельность в электроэнергетической отрасли и является ведущим производителем электрической энергии в Северо-Западном регионе России, а также второй в стране территориальной генерирующей компаний по величине установленной электрической мощности, составляющей 7,1 ГВт. Объединяет 53 электростанций в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях. 19 из них расположены за Полярным кругом.

ОАО «ТГК-1» является участником оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), образованного в 2003 году в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», и осуществляет операции купли-продажи энергии и мощности как в рамках регулируемых договоров, так и на конкурентных рынках. Условия регулируемых договоров определяются Федеральной антимонопольной службой России (ФАС), схему прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяет Коммерческий оператор таким образом, чтобы совокупная стоимость базовых объемов электрической энергии и мощности, определенная по регулируемым договорам, не превышала стоимости поставки базовых объемов, определенной исходя из индикативных цен (тарифов) потребителей. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производятся по тарифам на энергию и мощность, установленным ФАС России индивидуально для каждой электростанции. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производятся по ценам, сложившимся по итогам конкурентного отбора электроэнергии в соответствующей группе точек поставки. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СД, осуществляются на основании свободных договоров. Расчеты за мощность, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, осуществляются по тарифам, утверждаемым ФАС России, цену мощности, поставляемую по ДПМ, рассчитывает Коммерческий оператор (ОАО «АТС»), цену КОМ – Системный оператор (ОАО «СО ЕЭС») на основании итогов конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

Предприятиям, участвующим в ДПМ, в том числе и ОАО «ТГК-1», гарантируется оплата новой мощности в течение 10 лет, обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство.

В перспективе до 2017 года ввод новых мощностей Эмитента ограничен договорами предоставления мощности. В рамках ДПМ на оптовый рынок электроэнергетики и мощности выведены следующие объекты ОАО «ТГК-1»:

По итогам 2011 года:

- с 01.01.2011 г. 50 МВт Василеостровской ТЭЦ, 61 МВт Светогорской ГЭС (ст.№1,3) и 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№1) Каскада Вуоксинских ГЭС;
- с 01.03.2011 180 МВт Первомайской ТЭЦ (ст.№1);
- с 01.04.2011 450 МВт Южной ТЭЦ (ст.№4);
- с 01.07.2011 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№2).

По итогам 2012 года:

- с 01.01.2012 г. 180 МВт Первомайской ТЭЦ (ст. №2);
- с 01.01.2012 г. 30,5 МВт Светогорской ГЭС (ст.№4) Каскада Вуоксинских ГЭС.

По итогам 2013 года:

- с 01.01.2013 г. 463 МВт Правобережной ТЭЦ;
- с 01.01.2013 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№3) Каскада Вуоксинских ГЭС;
- с 01.04.2013 г. 30,5 МВт Светогорской ГЭС (ст.№2) Каскада Вуоксинских ГЭС.

По итогам 2014 года:

- с 01.04.2014 г. 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№4) Каскада Вуоксинских ГЭС.

Компания воспользовалась правом отказа от исполнения ДПМ с целью поставки мощности соответствующих объектов по цене, определенной по результатам КОМ, по объектам гидрогенерации: гидроагрегатам Светогорской ГЭС (ст. №1, 3 – с 2012 г., ст. №4 – с 2013 г., ст.№2 – с 2014 г.) и Лесогорской ГЭС (ст. №1 – с 2012 г., ст. №2 – с 2013 г., ст. № 3 – с 2014 г., ст. № 4 – с 2015 г.).

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для Общества является рынок РСВ («рынок на сутки вперед»). Конкурентами Эмитента в свободном секторе оптового рынка являются электростанции, находящиеся в первой ценовой зоне.

Географическое положение ряда электростанций Эмитента дает возможность для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. В настоящее время экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Поставка электроэнергии в Финляндию производится с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ (с января 2013 года осуществляются поставки на мощности 110 МВт), а также с шин Кайтакоски ГЭС-4 Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ (максимальная мощность поставки составляет в зимний период до 75 МВт). Поставка электроэнергии в Норвегию осуществляется с шин Борисоглебской ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 154 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность составляет 28 МВт. На 2016 г. заключен очередной годичный контракт с концерном «Fortum Power and Heat Oy». Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до конца 2016 года.

Перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии Nord Pool и степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии. В связи с тем, что значительную долю энергетического баланса Скандинавии занимает гидрогенерация, цена электроэнергии в торговой системе Nord Pool зависит от погодных условий, в частности от уровня воды в реках и озерах. Соответственно, высокая «водность» приводит к перепроизводству электроэнергии в странах северного региона и снижению цены на бирже Nord Pool, и наоборот.

Эффективность экспортных поставок зависит, в том числе, от факторов, обуславливающих потенциал экспортной торговли. На сегодняшний день к таким факторам можно отнести:

- ограниченная пропускная способность сетей;
- режимы загрузки станций, определяемые «Системным оператором Единой энергетической системы»;
- рост тарифов на услуги сетевых компаний;
- покупка мощности в ГТП потребления станции, в обеспечение экспорта на ОРЭМ (в том числе дорогой мощности по ДПМ);
- пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ;
- курс евро.

За последние 5 лет можно выделить следующие тенденции развития электроэнергетической отрасли:

- либерализация рынка электроэнергии и мощности;
- либерализация топливной отрасли, рост цен на энергоносители;
- снижение темпов роста промышленного производства, сокращение энергоемких производств (производство алюминия, черная металлургия);
- внедрение инноваций, энергосберегающих, энергоэффективных, экологически безопасных технологий;
- значительный физический и моральный износ основных фондов;

- нехватка инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.

Согласно Энергетической стратегии России на период до 2030 года основные задачи электроэнергетической отрасли следующие:

- развитие генерирующих и сетевых мощностей, обеспечивающих необходимый уровень надежности снабжения электроэнергией как страны в целом, так и отдельных ее регионов;
- развитие Единой энергетической системы России, в том числе за счет присоединения и объединения изолированных энергосистем;
- строительство и модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) для обеспечения потребностей экономики и общества в электроэнергии;
- развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;
- внедрение новых экологически чистых и высокоэффективных технологий сжигания угля, парогазовых установок с высокими коэффициентами полезного действия, управляемых электрических сетей нового поколения и других новых технологий для повышения эффективности отрасли;
- обеспечение живучести, режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;
- развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства, сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов;
- разработка и реализация механизма сдерживания цен за счет технологического инновационного развития отрасли, снижения затрат на строительство генерирующих и сетевых мощностей, развития конкуренции в электроэнергетике и смежных отраслях, а также за счет создания государственной системы управления развитием электроэнергетики;
- снижение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду на основе применения наилучших технологий.

Перспективные уровни производства электроэнергии определяются ожидаемой динамикой внутреннего спроса на нее, которая будет существенно опережать рост спроса на первичные топливно-энергетические ресурсы. При этом темпы увеличения потребления электроэнергии будут определяться региональными стратегиями социально-экономического развития.

Анализ тенденций развития рынка теплотенергии

На рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга, Петрозаводска, Мурманска, Кировска и Апатитов Мурманской области Эмитент является стратегическим поставщиком. Установленная тепловая мощность Общества (с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ») составила 14 007,7 Гкал/час. Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами по группам потребителей. Поставками тепла конечным потребителям во всех районах присутствия Общества в Санкт-Петербурге занимается дочернее общество Эмитента ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в структуру акционерного капитала которого, помимо Эмитента, входит ГУП «ТЭК СПб». Теплоснабжение значительной части г. Мурманска осуществляется через дочернее общество Эмитента ПАО «Мурманская ТЭЦ». В 2013 г. была введена в эксплуатацию тепломагистраль от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировск Мурманской области. Проект реализован АО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и АО «Апатит». По результатам операционной деятельности за 2014 год отпуск теплотенергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составил около 550 тыс. Гкал., в 2015 – порядка 500 тыс. Гкал.

Сектор теплоснабжения в России имеет большое социально-экономическое значение. Согласно данным, представленным в Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, подготовленных Агентством по прогнозированию балансов в электроэнергетике, в настоящее время ежегодный объем производства тепловой энергии в стране, включая централизованные и децентрализованные источники, составляет примерно 2 млрд. Гкал. Согласно прогнозу, представленному в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2020 г. с перспективой до 2030 г., ожидается, что спрос на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения в 2030 г. составит 1 609 млн. Гкал.

Вместе с тем, на период до 2030 года, согласно Энергетической стратегии России, в развитии отрасли теплоснабжения ожидаются следующие тенденции:

- развитие теплоснабжения России и ее регионов на базе теплофикации с использованием современных экономически и экологически эффективных когенерационных установок широкого диапазона мощности; оптимальное сочетание централизованного и децентрализованного теплоснабжения с выделением соответствующих зон;
- реконструкция теплоэлектроцентралей, котельных, тепловых сетей и тепловых энергоустановок, повышение качества строительно-монтажных и ремонтных работ, своевременное выполнение регламентных мероприятий, оснащение потребителей стационарными и передвижными установками теплоснабжения в качестве резервных и (или) аварийных источников теплоснабжения;

- разработка нормативной правовой базы, обеспечивающей эффективное взаимодействие производителей тепла, организаций, осуществляющих его транспортировку и распределение, а также потребителей в рыночных условиях функционирования отрасли.

В настоящее время ведется разработка новой модели рынка тепловой энергии, которая позволит стимулировать развитие эффективных источников тепла с определёнными источниками инвестиций и будет основываться на долгосрочной договорённости с ответственными инвесторами. Моделью предусматривается поэтапная отмена регулирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель в виде пара и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников (кроме населения) с учётом особенностей отдельных категорий потребителей. Полный переход к новой модели планируется к 2023 г. Новая система ценообразования будет внедряться во всех системах централизованного теплоснабжения России. В каждой системе централизованного теплоснабжения (поселения или района) будет определена единая теплоснабжающая организация, отвечающая за надёжность и качество теплоснабжения, а также за развитие системы, выстраивая все планы инвестиций и заключая долгосрочные договоры с инвесторами. При этом для потребителей будет установлен предельный уровень цены на тепловую энергию, определяемый не из затрат и нормы прибыли, а из цены альтернативной котельной, то есть альтернативного источника теплоснабжения. Цена «альтернативной котельной» учитывает региональные особенности и является естественным пределом цены для конечных потребителей, создающим конкурентную среду в отрасли: он определяет уровень отказа от централизованного теплоснабжения там, где оно неконкурентоспособно.

Результаты деятельности ОАО «ТГК-1» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития электроэнергетической отрасли. Общество подошло к завершению масштабной инвестиционной программы, направленной как на строительство новых мощностей, так и на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования. Основными направлениями развития Эмитента в рамках инвестиционной деятельности являются:

- завершение реализуемых приоритетных инвестиционных проектов;
- сохранение баланса подключенной нагрузки и установленной мощности ТЭЦ после вывода из эксплуатации выработавшего свой ресурс оборудования;
- обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к ТЭЦ ОАО «ТГК-1» и находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей и замена энергетического оборудования, достигшего предельного технического состояния, с использованием оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

Одновременно с вводом в эксплуатацию новых мощностей ОАО «ТГК-1» начала последовательный вывод из состава действующего оборудования как отдельных устаревших агрегатов, так и целых станций. В 2010 году завершилась история первой ТЭЦ, построенной по плану ГОЭЛРО, - электростанции «Красный Октябрь» в Санкт-Петербурге. На очереди - выработавшие ресурс энергоблоки Первомайской и Центральной ТЭЦ.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, повлиявшие на деятельность эмитента:

- значительный рост энергопотребления в Российской Федерации с 1998 года, соответственно увеличение производства тепло- и электроэнергии;
- физический износ производственного оборудования, необходимость финансирования масштабных инвестиционных программ по строительству новых и ремонту существующих мощностей.

В связи с ростом энергопотребления и старением основного оборудования Эмитентом была сформирована серьезная программа капитальных вложений, которая обеспечила ввод новых мощностей под перспективный спрос и обеспечила замещение по выбывающему оборудованию. В настоящее время Общество подошло к завершению масштабной инвестиционной программы, направленной как на строительство новых мощностей, так и на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования. На данный момент введено порядка 1 500 МВт новой электрической мощности, к 2017 г. ОАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге планирует вывести на рынок дополнительную электрическую мощность в размере 100 МВт. Одновременно с вводом в эксплуатацию новых мощностей ОАО «ТГК-1» начала последовательный вывод из состава действующего оборудования как отдельных устаревших агрегатов, так и целых станций.

В настоящее время в связи со стагнацией экономики наблюдается замедление роста энергопотребления. В условиях снижения спроса на электрическую энергию в регионах присутствия ОАО «ТГК-1» образовался избыток генерирующих мощностей.

Выработка электроэнергии ОАО «ТГК-1» (включая Мурманскую ТЭЦ) в 2015 году снизилась на 2,3% по

сравнению с уровнем 2014 г. в связи со сокращением электропотребления и оптимизацией выработки. Отпуск тепла ОАО «ТГК-1» (включая Мурманскую ТЭЦ) сократился на 5,4% по сравнению с уровнем 2014 г. из-за более высокой среднемесячной температуры наружного воздуха в отопительный период.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

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

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

- ведется работа по повышению операционной эффективности;
- реализуются программы по оптимизации затрат, направленные на улучшение финансовых показателей.

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

К таким факторам Эмитент относит:

- усиление конкуренции со стороны атомных электростанций;
- общее ухудшение макроэкономической обстановки в стране.

Вероятность усиления конкуренции в сфере производства электроэнергии расценивается Эмитентом как высокая.

Ухудшение макроэкономической ситуации в России в среднесрочной перспективе расценивается как маловероятное, однако в ближайшее время она сохранит негативные тенденции.

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

К таким событиям/факторам Эмитент относит:

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

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

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

Очевидно, что тепловые станции наиболее эффективны в течение отопительного сезона (1 и 4 квартал года) и неэффективны в середине года, когда ТЭЦ работают с наименьшей тепловой нагрузкой, обеспечивая подачу ГВС (горячего водоснабжения). В свою очередь, наибольшая нагрузка ГЭС приходится на 2 и 3 кварталы года. Принимая во внимание влияние сезонного фактора, крайне важной становится задача по минимизации возможных убытков от работы тепловых станций вне отопительного сезона.

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

Благодаря тепловой нагрузке, электрогенерирующее оборудование ТЭЦ конкурентоспособно на ОРЭМ. В связи с этим, выбор рынка тепловой энергии в качестве целевого является верным стратегическим направлением развития Компании. Особенность рынка тепловой энергии состоит в «прикреплённости» к региональным потребителям. Возможности захвата новых рынков сбыта связаны либо с развитием существующих мощностей (включая, прежде всего, тепловые сети ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»), либо с присоединением к ОАО «ТГК-1» мощностей других компаний (аренда, доверительное управление, покупка и т.д.) С учетом указанной особенности теплового рынка целевым рынком сбыта тепловой энергии ОАО «ТГК-1» является рынок существующих потребителей тепла, а также рынок перспективных потребителей. Представляется, что в качестве перспективных потребителей выступают потребители, стоимость присоединения которых к тепловым сетям ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» будет экономически эффективна, в том числе конкурентоспособна, по цене в сравнении с предложениями других производителей (например, локальные котельные).

Целевым рынком электрической энергии ОАО «ТГК-1» является оптовый рынок электрической энергии, а также рынок экспортных поставок, поскольку в условиях снижения спроса на электрическую энергию при значительном избытке генерирующих мощностей в регионах присутствия ОАО «ТГК-1» экспортные поставки

позволяют сдерживать снижение стоимости электроэнергии на ОРЭМ, и являются более рентабельными с учетом текущего курса иностранной валюты.

Фактор конкурентоспособности. В качестве важного фактора конкурентоспособности ОАО «ТГК-1» является возможность выполнять распоряжения системного оператора (внешняя инициатива) в ситуациях, когда поставка электрической энергии важнее ее стоимости. Данный сектор продаж электрической энергии может позволить ОАО «ТГК-1» формировать прибыль в отдельные интервалы торговых сессий на балансирующем рынке.

Конкурентоспособность производимой ОАО «ТГК-1» энергии относится, прежде всего, к электрической энергии, поскольку по тепловой энергии основная конкуренция осуществляется в секторе перспективных потребителей. Очевидно, что конкурентоспособность тепловых станций ОАО «ТГК-1» по электрической энергии достигается за счет реализации задач по расширению теплового рынка сбыта и эффективного управления режимами.

Обществом проводятся мероприятия, направленные на повышение эффективности использования активов, сокращение затрат, оптимизацию инвестиционных расходов и кредитного портфеля, импортозамещение, реализацию непрофильных активов. В 2016 г. реализация инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» будет направлена на завершение обязательств по проектам ДПМ, реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замену выработавшего свой ресурс энергетического оборудования. Основным направлением программы повышения эффективности операционной деятельности ОАО «ТГК-1» на 2016 г. являются производственные инициативы, а именно:

- вывод из эксплуатации неэффективных и невостребованных мощностей;
- совершенствование производственной системы;
- совершенствование технического обслуживания и ремонтов.

Также в настоящее время Обществом ведется работа, направленная на погашение дебиторской задолженности за отпущенную тепловую энергию.

4.8. Конкуренты эмитента

Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ОАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения.

Основными конкурентными преимуществами ОАО «ТГК-1» являются:

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

Рынок электроэнергии

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ОАО «ТГК-1» является рынок на сутки вперед (РСВ). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом (с точки зрения основного производственного и технологического циклов) в свободном секторе оптового рынка ОЭС Северо-Запада можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область), входящую в состав ПАО «ОГК-2».

Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ОАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения.

Основными конкурентными преимуществами ОАО «ТГК-1» являются:

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

Деятельность по выработке электрической энергии и мощности на территории Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей помимо ОАО «ТГК-1» осуществляет АО «Концерн Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ПАО «ОГК-2» (представлена Киришской ГРЭС), а также АО «Интер РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт, и ряд других производителей.

Ленинградская АЭС и Ленинградская АЭС-2

Ленинградская АЭС (ЛАЭС) расположена в 80 км западнее Санкт-Петербурга на южном берегу Финского залива Балтийского моря в городе Сосновый Бор.

ЛАЭС включает в себя 4 энергоблока. Электрическая мощность одного энергоблока - 1000 МВт, тепловая - 3200 МВт. Проектная выработка составляет 28 млрд кВтч в год. На собственные нужды станция потребляет около 8% от производимой электроэнергии.

Ленинградская АЭС - крупнейший производитель электрической энергии на Северо-Западе России. Станция обеспечивает более 50% энергопотребления Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В топливно-энергетическом балансе всего Северо-Западного региона на долю Ленинградской АЭС приходится около 28%.

В настоящее время АО «Концерн Росэнергоатом» ведет строительство замещающих мощностей ЛАЭС - ЛАЭС-2 в городе Сосновый Бор. Ввод в действие первого энергоблока ЛАЭС-2 запланирован на 2018 г., второго - на 2019 г. Также ведется проектирование третьего и четвертого энергоблоков. Электрическая мощность каждого блока составит 1 198,8 МВт, теплофикационная мощность - 250-300 Гкал/час.

Кольская АЭС

Кольская АЭС расположена в 200 км к югу от Мурманска и 12 км от города Полярные Зори на берегу озера Имандра. Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для Мурманской области и республика Карелия. В настоящее время на станции в эксплуатации 4 энергоблока с реакторами типа ВВЭР-440 мощностью 440 МВт каждый, что составляет около 50% установленной мощности региона. Тепловая мощность АЭС составляет 5 500 МВт, что соответствует установленной электрической мощности 1 760 МВт. За год Кольская атомная станция может вырабатывать до 13 млрд. кВтч электроэнергии. На сегодняшний день мощности Кольской АЭС не задействованы полностью, что создает предпосылки для развития промышленности региона. В настоящее время Кольская АЭС одна из лучших по показателям безопасности, устойчивой работы и эффективности производства среди атомных станций России.

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в городе Кириши Ленинградской области, на реке Волхов, в 150 км на юго-восток от города Санкт-Петербург, и является крупнейшей тепловой электростанцией ОЭС Северо-Запада.

Установленная электрическая мощность Киришской ГРЭС составляет 2 595 МВт, установленная тепловая мощность 1 234 Гкал/ч. Киришская ГРЭС осуществляет поставку электроэнергии широкого спектра напряжений от 0,4 до 330 кВ на оптовый рынок и собственным потребителям. Также является поставщиком тепловой энергии (технический пар различных параметров и горячая вода), оказывает услуги по поставке обессоленной, химически очищенной и технической воды, кислорода.

Киришская ГРЭС состоит из трех электростанций - теплофикационной (ТЭЦ - теплоэлектроцентраль) и конденсационной (КЭС - конденсационная электростанция), а также станции парогазового цикла (ПГУ-800). Преимущество Киришской ГРЭС заключается в способности регулировать частоту и мощность в энергосистеме. По сути, Киришская ГРЭС, являясь главным регулятором в центральной части объединенной энергетической системы, обеспечивает ее надежную работу.

Северо-Западная ТЭЦ

Северо-Западная ТЭЦ АО «Интер РАО - Электрогенерация», расположенная в Приморском районе Санкт-Петербурга на берегу Финского залива, является первой в России электростанцией с парогазовым бинарным циклом. Она является одной из самых современных станций не только в России, но и во всей Европе. Технология парогазового цикла обеспечивает КПД на уровне 51,5%, в то время как на аналогичных агрегатах этот показатель не превышает 40%. По своим технико-экономическим показателям и уровню защиты окружающей среды станция не имеет себе равных в России и служит образцом для строительства новых и модернизации устаревших электростанций.

На станции установлено 2 энергоблока электрической мощностью по 450 МВт и тепловой мощностью по 350 Гкал/час каждый.

Станция осуществляет отпуск тепла в Приморский район Санкт-Петербурга и работает не только в энергосистеме России, но и энергосистеме Финляндии.

Рынок теплоэнергии

ОАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по сбыту тепловой энергии на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской области (филиал «Невский»), Мурманской области (филиал «Кольский», ПАО «Мурманская ТЭЦ») и Республики Карелия (филиал «Карельский»).

Санкт-Петербург

На сегодняшний день основными производителями тепловой энергии Санкт-Петербурга являются:

- ОАО «ТГК-1»;
- ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;
- ООО «Петербургтеплоэнерго»;
- Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «Интер РАО - Электрогенерация».

Структура рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «ТГК-1»	11 759	9 886	18 737	45%
ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»	9 185	9 029	18 768	45%
ООО «Петербургтеплоэнерго»	2 377	1 589	3 061	7%
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «Интер РАО - Электрогенерация»	700	282	1 274	3%

* ТСО с теплоотпуском более 1 000 тыс. Гкал (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2015 год)

Кроме того, в Санкт-Петербурге действует ряд производителей тепловой энергии с теплоотпуском менее 1 000 тыс. Гкал в год, суммарная доля которых в общем полезном отпуске не превышает 5%.

Ленинградская область

На территории Ленинградской области ОАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии в Кировском, Всеволожском и Лодейнопольском районах.

С 1 ноября 2015 г. ООО «Дубровская ТЭЦ» начало свою операционную деятельность по производству и поставке тепловой энергии в городе Кировске и является единственным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей г. Кировска Ленинградской области.

В Лодейнопольском районе вся тепловая энергия, вырабатываемая электробойлером, принадлежащим ОАО «ТГК-1», реализуется оптовому покупателю-перепродавцу ОАО «ЛЮТЭК» для теплоснабжения потребителей п. Свирьстрой.

Северная ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей МО «Мурино-сельское поселение» и МО «Новодевятиновское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Правобережная ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей деревни Кудрово.

Таким образом, можно говорить об отсутствии конкурентов ОАО «ТГК-1» в зоне ее теплоснабжения в Ленинградской области.

Мурманская область

Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и г. Кировск.

Структура рынка тепловой энергии г. Апатиты и г. Кировск Мурманской области*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «ТГК-1»	590	466	1 205	100%

* Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2015 год

Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее предприятие ОАО «ТГК-1» - ПАО «Мурманская ТЭЦ» - которое является стратегическим поставщиком тепловой энергии в г. Мурманске, доля реализации тепла составляет 75%. В 2015 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в своей зоне деятельности. Конкурентом ПАО «Мурманская ТЭЦ» можно считать только АО «МЭС».

Республика Карелия

До 1 февраля 2015 года продажа тепловой энергии осуществлялась на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «ТГК-1» и потребителей. При этом, 98% тепловой энергии

отпускалось оптовому-покупателю перепродавцу АО «ПКС» для дальнейшей реализации конечным потребителям.

С 1 февраля 2015 года Филиал «Карельский» ведет деятельность по реализации тепловой энергии, в том числе отпущенной Петрозаводской ТЭЦ, в г. Петрозаводск, Прионежском и Пряжинском районе.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

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

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

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров Общества в соответствии с п.15.1. ст.15 Устава Общества относится:

1. Внесение изменений и дополнений в Устав Общества (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 34 пункта 20.1 статьи 20 Устава Общества) или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
2. Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
9. Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
11. Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев

финансового года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Компетенция Совета директоров Общества представлена в п. 5.2.1. ежеквартального отчета

Компетенция Правления Общества представлена в п. 5.2.3. ежеквартального отчета

К компетенции Генерального директора относятся следующие вопросы (п.4. ст.26 Устава Общества):

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь положениями настоящего Устава и внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и действующим законодательством;

- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом

передоверия;

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

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

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Селезнев Кирилл Геннадьевич*

(председатель)

Год рождения: **1974**

Образование: Высшее. Кандидат экономических наук

1997 г. Балтийский государственный технический университет «Военмех» имени Д. Ф. Устинова, специальность «Импульсные устройства и автоматические роторные линии».

2002 г. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Финансы и кредит».

2006 г. Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, аспирантура.

2011 г. Санкт-Петербургский международный институт менеджмента.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2014	ПАО «Газпром»	Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2003	н/в	ОАО «Востокгазпром»	Член Совета директоров
2003	н/в	ООО «Газпром межрегионгаз»	Генеральный директор
2005	н/в	ТОО «КазРосГаз»	Член Совета директоров
2006	н/в	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	Член Совета директоров
2006	н/в	АО «Латвияс газе»	Председатель Совета директоров
2006	н/в	ОАО «Томскгазпром»	Член Совета директоров
2006	н/в	ПАО «Газпром нефть»	Член Совета директоров
2007	н/в	ПАО «Мосэнерго»	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Председатель Совета директоров
2010	н/в	Банк ГПБ (АО)	Член Совета директоров
2011	н/в	ОАО «АБ «Россия»	Член Совета директоров
2011	н/в	Gazprom Neft Finance D.V.	Член Наблюдательного совета
2013	н/в	Банк «ВБРР» (АО)	Член Наблюдательного совета
2013	н/в	ПАО «МОЭК»	Председатель Совета директоров
2015	н/в	ПАО «Газпром»	Член Правления, Начальник Департамента 614

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Федоров Денис Владимирович

Год рождения: **1978**

Образование: Высшее. Кандидат экономических наук

2001 г. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность

«Экономист-менеджер»

2003 г. Московский энергетический институт (технический университет), специальность «Экономика» и «Промышленная энергетика»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/в	ПАО «Газпром»	Начальник Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2007	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2008	н/в	ПАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	н/в	ПАО «ОГК-2»	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель Председателя Совета директоров
2009	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
2011	н/в	ПАО «Интер РАО»	Член Совета директоров
2012	н/в	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	н/в	НП «Совет Производителей Энергии»	Член Наблюдательного совета
2013	н/в	ПАО «МОЭК»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Душко Александр Павлович

Год рождения: **1964**

Образование: Высшее. Доктор экономических наук

1993 г. Санкт-Петербургская государственная инженерно-экономическая академия, специальность «Инженер-экономист»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2014	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента
2009	н/в	GAZPROM (U.K.) LIMITED	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2012	н/в	ПАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2012	н/в	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2012	2014	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	Член Совета директоров
2012	н/в	ООО «Газпром инвестпроект»	Член Совета директоров
2012	н/в	ОАО «Севернефтегазпром»	Член Совета директоров
2012	н/в	НОУ Образовательный центр ОАО «Газпром»	Член Попечительского Совета
2013	н/в	ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»	Член Совета директоров
2013	н/в	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	Член Совета директоров
2015	2015	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента 816
2015	н/в	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента 839

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Казаченков Валентин Захарьевич**

Год рождения: **1949**

Образование: Высшее. Кандидат экономических наук

1972 г. Брянский институт транспортного машиностроения, специальность «Турбиностроение»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО «Калининградрегионгаз» (по совместительству)	Генеральный директор
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2010	н/в	ООО «Петербургтеплоэнерго»	Член Совета директоров
2011	н/в	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Граве Ирина Вадимовна

Год рождения: **1968**

Образование: Высшее.

1992 г. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Правоведение»

2000 г. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Финансовый менеджмент»

2012 г. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Медиация»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	н/в	Корпорации Fortum	Вице-президент, представительство в Санкт-Петербурге
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2008	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2010	н/в	ПАО «СЗЭУК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет
Комитет по надежности	Нет

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 такого 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 по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким 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: **Каутинен Кари**

Год рождения: **1964**

Образование: Высшее. Кандидат юридических наук
1989 г. Университет г. Хельсинки

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2014	Корпорация Fortum	Вице-президент, стратегия, поглощения и слияния компаний
2008	н/в	ОАО «Фортум»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2014	н/в	Корпорация Fortum	Член Правления, старший вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям
2014	н/в	КАКУ Capital Oy	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям	Нет

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 такого 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 таким 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: **Чуваев Александр Анатольевич**

Год рождения: **1960**

Образование: Высшее.

1983 г. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Оборудование и технология сварочного производства»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/в	ОАО «Фортум»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2009	н/в	АО «УТСК»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО «ЧЭР»	Член Совета директоров
2009	н/в	Корпорация Fortum	Член Правления, Исполнительный Вице-президент Корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия»
2009	н/в	ООО «Фортум Энергия»	Генеральный директор
2010	н/в	НП «Совет производителей энергии»	Член Наблюдательного совета
2010	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2010	н/в	АО «УТСК»	Член Совета директоров
2011	н/в	Челябинская региональная общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Союза
2011	н/в	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления, Председатель комиссии по ЖКХ
2012	н/в	ОАО «ЧЭР»	Генеральный директор
2013	2014	ООО «ТТЭЦ»	Генеральный директор
2014	н/в	Aggreko Eurasia LLC	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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 такого 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 таким 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: Барвинок Алексей Витальевич

Год рождения: 1971

Образование: Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор 1994 г. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Двигатели и энергетические установки космической техники»

1996 г. Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, специальность «Экономическое и социальное планирование»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2014	ОАО «Силовые машины»	Член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Генеральный директор
2015	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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 такого 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 таким 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: **Ежов Сергей Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование: Высшее.

2008 г. Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, специальность «Экономист-менеджер на предприятиях газовой отрасли»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	Банк ГПБ (АО)	Консультант Правления
2006	2014	ООО «Спортшкола»	Генеральный директор
2012	н/в	ООО «Газпром межрегионгаз»	Начальник Управления по организации закупочной деятельности
2013	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2013	н/в	Фонда поддержки социальных инициатив	Генеральный директор
2013	н/в	ПАО «МОЭК»	Заместитель генерального директора по закупкам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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 такого 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 таким 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: **Карпетян Карен Вильгельмович**

Год рождения: **1963**

Образование: Высшее. Доктор экономических наук

1985 г. Ереванский Государственный университет, специальность «Прикладная математика»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2010	2011	Администрация г. Ереван	Мэр
2011	н/в	Банк ГПБ (АО)	Первый Вице-президент (по совместительству)
2012	н/в	ООО «Газпром межрегионгаз»	Заместитель генерального директора
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2014	н/в	ПАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2014	н/в	ПАО «МОЭК»	Член Совета директоров
2014	н/в	ООО «Газпром Кыргызстан»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

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 такого 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 по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким 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: **Веккиля Ирья**

Год рождения: **1949**

Образование: Высшее.

1973 г. Высший коммерческий институт г. Хельсинки, 1973 г., экономист

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	Корпорация Fortum	Старший менеджер, слияния и поглощения компаний
2014	н/в	Корпорация Fortum	Вице-президент, слияния и поглощения компаний

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям	Нет

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

Лицо указанных должностей не занимало

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
5. Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;
6. Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 Устава Общества;
7. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
8. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
9. Рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества, утверждением устава общества в новой редакции (внесением изменений в устав общества), утверждением годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, также распределением прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
10. Определение размера оплаты услуг Аудитора;
11. Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;
12. Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
13. Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
14. Назначение и досрочное прекращение полномочий Секретаря Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества и утверждение Положения о Корпоративном секретаре;
15. Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.
16. Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;
17. Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
18. Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
19. Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
20. Установление порядка совершения сделок, одобрение совершения которых отнесено к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров Общества;
21. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; утверждение документа, определяющего порядок доступа к инсайдерской информации, правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение перечня инсайдерской информации; создание (определение, назначение) структурного подразделения (должностного

лица) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение документа, определяющего процедуры внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества;

22. Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;

23. Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

24. Принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

25. Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества;

26. Рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;

27. Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, включая утверждение программ мотивационного характера;

28. Принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

29. Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

30. Согласование совмещения Генеральным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций;

31. Определение количественного состава Правления Общества и срока полномочий членов Правления Общества, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления Общества; определение условий трудовых договоров с членами Правления Общества;

32. Согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества;

33. Утверждение организационной структуры исполнительных аппаратов Общества, филиалов и представительств Общества;

34. Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

35. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

36. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

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

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

39. Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.

40. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 43, 44, 53, 54 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества;

41. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;

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

43. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», за исключением случая, предусмотренного пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».

44. Принятие решения об отчуждении (реализации) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных

Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

45. Принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях;

46. Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;

47. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

48. Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

49. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу

50. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с пунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества. Положения настоящего подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок одобрения которых предусмотрен подпунктами 45, 47-49, 52-57 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества;

51. Утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);

52. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 5 млн. рублей;

53. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение изменений и прекращение действия указанных сделок, в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

54. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

55. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

56. Принятие решений об одобрении следующих сделок (до их совершения) в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, когда такие случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены:

а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

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

58. Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

59. Принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

60. Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

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

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

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

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

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

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

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

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

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

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

о) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;

п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;

р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;

с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;

т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

62. Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающихся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные

активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

63. Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;

64. Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;

65. Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);

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

67. Утверждение стандартов Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;

68. Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;

69. Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

70. Рассмотрение утвержденных Правлением Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;

71. Утверждение принципов учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;

72. Принятие решений об одобрении коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;

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

74. Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

75. Определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;

76. Утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;

77. Определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;

78. Утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);

79. Рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;

80. Утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;

81. Утверждение планов освоения и финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов, утверждение плановых источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов;

82. Определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

83. Принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, оферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке (в случаях, когда в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг такое решение принимается по усмотрению Общества);

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

85. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Барвинок Алексей Витальевич**

Год рождения: **1971**

Образование: Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор

1994 г. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Двигатели и энергетические установки космической техники»

1996 г. Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, специальность «Экономическое и социальное планирование»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2014	ОАО «Силовые машины»	Заместитель генерального директора – директор по сбыту, Член Правления
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Генеральный директор
2015	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Антипов Александр Геннадьевич**

Год рождения: **1953**

Образование: Высшее.

1976 г. Ленинградский политехнический институт, специальность «Гидротехнические установки»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
2007	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский»
2007	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Белов Валерий Владимирович**

Год рождения: **1972**

Образование: Высшее.

1995 г. Санкт-Петербургский технический институт, специальность «Электрические станции»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский»

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00000002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00000002**

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Лапутько Сергей Дмитриевич*

Год рождения: **1948**

Образование: Высшее.

1971 г. Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности, специальность «Промышленная теплоэнергетика»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «ТГК-1» - директор филиала «Невский»
2009	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000005**

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Соколов Андрей Геннадьевич*

Год рождения: **1963**

Образование: Высшее.

Ленинградский государственный университет, специальность «Правоведение»

Ленинградский государственный университет, аспирантура

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2014	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике

2011	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Станишевская Раиса Владимировна**

Год рождения: **1959**

Образование: Высшее.

1985 г. Ленинградский институт советской торговли

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Главный бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0000001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0000001**

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 такого 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 таким 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: **Маракин Юрий Вадимович**

Год рождения: **1960**

Образование: Высшее.

1983 г. Калининградское Высшее Военно-морское училище, квалификация «Инженер-электромеханик»

2011 г. Академии безопасности и специальных программ по направлению «Профилактика и предупреждение террористической деятельности» (повышение квалификации)

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «МОЭСК»	Заместитель генерального директора по безопасности
2012	2014	ОАО «ТГК-1»	Директор по корпоративной защите
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по корпоративной защите

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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: **Барвинок Алексей Витальевич**

(председатель)

Год рождения: **1971**

Образование: Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор

1994 г. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Двигатели и энергетические установки космической техники»

1996 г. Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, специальность «Экономическое и социальное планирование»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2014	ОАО «Силовые машины»	Заместитель генерального директора – директор по сбыту, Член Правления
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Генеральный директор
2015	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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: Ведерчик Вадим Евгеньевич

Год рождения: 1979

Образование: Высшее.

2002 г. Санкт-Петербургский государственный политехнический университет

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента реализации проектов капитального строительства
2011	2014	ОАО «ТГК-1»	Директор по капитальному строительству
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по капитальному строительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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: *Лисицкий Эдуард Николаевич*

Год рождения: **1973**

Образование: Высшее.

1996 г. Санкт-Петербургский государственный технический университет, специальность «Атомные электрические станции и установки»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «ТГК-1»	Директор Правобережной ТЭЦ
2012	2014	ОАО «ТГК-1»	Директор по развитию
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию
2014	н/в	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Совета директоров
2015	н/в	АО «ХТК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким 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: *Тузников Михаил Алексеевич*

Год рождения: **1961**

Образование: Высшее.

1985 г. Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина, энергомашиностроительный факультет

2004 г. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Экономика и управление на предприятии»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	СевЗапВНИПИЭнергопром - СевЗапЭнергомонтажпроект» ОАО «СевЗап НТЦ»	Директор производственного центра
2012	2014	ОАО «ТГК-1»	Директор по экономике и финансам
2013	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального

			директора по экономике и финансам
--	--	--	-----------------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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: **Семенов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1965**

Образование: Высшее.

1988 г. Московский энергетический институт (технический университет), специальность «Электроэнергетика»

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2014	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Начальник управления разработки и сопровождения контрактов, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», руководитель Департамента по продажам на НОРЭМ, руководитель Департамента торговой деятельности, руководитель Департамента торговой деятельности
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
2014	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по работе на рынке электроэнергии (по совместительству)
2015	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных должностей не занимало

Компетенции Правления Общества (в соответствии с пунктом 4 статьи 27 Устава ОАО «ТГК-1»):

1. Осуществляет анализ и обобщение результатов работы структурных подразделений Общества, а также дает рекомендации по совершенствованию работы структурных подразделений Общества. Утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества;
2. Разрабатывает и предоставляет на рассмотрение Совета директоров Общества перспективные планы по реализации основных направлений деятельности Общества;
3. Осуществляет подготовку бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров Общества перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
4. Осуществляет подготовку инвестиционной программы/инвестиционного проекта Общества;
5. Утверждает квартальный план Общества, а также отчеты о его исполнении;
6. Осуществляет подготовку отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением Общества решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
7. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества;
8. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет менее 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
9. Рассматривает отчеты заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассматривает отчеты, документы и иную информацию о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
10. Решает иные вопросы руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросы, вынесенные на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	23 593 354	939 356
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	23 593 354	939 356

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

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным годовым Общим собранием акционеров Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ТГК-1» членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих функций. Вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров. За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 4 (четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с Положением Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров либо иному лицу, председательствовавшему на заседании Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя), увеличивается на 50%.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества. Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. В решении Общего собрания акционеров Общества о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 (Пять) процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров Общества, указанного в Положении.

Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества распределяется между членами Совета директоров в равных долях, за исключением случаев, указанных в Положении.

Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).

Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров Общества не определяется.

Членам Совета директоров в качестве компенсации расходов производятся выплаты за осуществление ими своих полномочий. Компенсация расходов выплачивается членам Совета директоров при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы. Документы, подтверждающие произведенные расходы, должны быть предоставлены в бухгалтерию Общества.

Члены Совета директоров Общества не вправе получать иные вознаграждения и (или) компенсации расходов за осуществление ими своих полномочий, за исключением указанных в Положении.

Выплата вознаграждения и (или) компенсации расходов производится Обществом путем перечисления денежных средств на личный счет члена Совета директоров или через кассу Общества.

Информация о вознаграждении и (или) компенсации расходов, выплачиваемых членам Совета директоров, раскрывается Обществом в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых законодательством Российской

Федерации установлен запрет на получение выплат от коммерческих организаций, вознаграждение не выплачивается.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	64 366 935.27	15 681 726.23
Премии	22 912 415	1 086 250
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	167 000	61 000
ИТОГО	87 446 350.27	16 828 976.23

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

В соответствии с п. 4.8. Положения о Правлении Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1»:

«Членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение в соответствии с договором, заключаемым каждым из них с Обществом.

По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества».

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа управления	2015	2016, 3 мес.
Совет директоров	0	0
Коллегиальный исполнительный орган	0	0

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

В соответствии с Уставом и внутренними документами Эмитента к основным органам, специализированным на выполнении функций контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента, относятся Ревизионная комиссия ОАО «ТГК-1» и Служба внутреннего аудита Общества.

Полный состав должностных лиц, органов и подразделений, осуществляющих функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью (в том числе – наряду с выполнением иных функций) определен Положением о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ТГК-1» (утверждено решением Совета директоров ОАО «ТГК-1», Протокол №15 от 08.02.2013).

Ревизионная комиссия общества:

В соответствии с п.29.1. статьи 29 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пять) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В соответствии с п. 29.2. статьи 29 Устава Эмитента к компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;

- 2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- 3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;
- 4) проверка соответствия законодательству хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
- 5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- 6) проверка выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- 7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества.

Общее собрание акционеров Общества 22 июня 2015 года утвердило новую редакцию Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1». Вновь избранный 22 июня 2015 года состав Ревизионной комиссии Общества руководствуется в своей работе новой редакцией Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1».

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и Отчетности Общества.

Компетенция комитета по аудиту:

Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров Общества, включенным в повестку дня заседания Совета директоров Общества (и/или план работы Совета директоров Общества):

- 1) утверждение годового отчета Общества;
- 2) утверждение годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- 3) рассмотрение кандидатуры аудитора Общества;
- 4) определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- 5) иные, связанные с вышеуказанными вопросы (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества).

В рамках проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, Комитет осуществляет:

- разработку рекомендаций Совету директоров Общества по организации проведения ежегодного независимого аудита Отчетности Общества;
- разработку рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости;
- оценку кандидатов в аудиторы Общества;
- анализ Отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству РФ, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным нормативно-правовым актам и стандартам, а так же разработку рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления Отчетности Общества;
- оценку заключения аудитора;
- анализ систем внутреннего контроля Общества, в том числе за соблюдением законов и нормативных актов, и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем внутреннего контроля Общества;
- анализ организации деятельности службы внутреннего аудита Общества;
- анализ эффективности деятельности Общества в области управления рисками;
- оценку эффективности процедур внутреннего контроля и подготовку предложений по их совершенствованию.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Душко Александр Павлович	Да
Граве Ирина Вадимовна	Нет
Казаченков Валентин Захарьевич	Нет
Федоров Денис Владимирович	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению

рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

Отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции управления рисками, в Обществе отсутствует. В Обществе реализуется распределенная система управления рисками, при этом на Службу внутреннего аудита возложены функции координации и независимой оценки уровня рисков.

Функционал организации системы внутреннего контроля отнесен к компетенции Службы внутреннего аудита, входит в компетенцию руководителя направления по внутреннему контролю и оценке рисков, являющему непосредственным подчиненным внутреннего аудитора Общества – руководителя Службы внутреннего аудита.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Обществом создана Служба внутреннего аудита.

Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол от 13.10.11 года № 5) было принято решение о создании Службы внутреннего аудита ОАО «ТГК-1», возглавляемой внутренним аудитором Общества – руководителем Службы внутреннего аудита. Ранее эту функцию выполнял Отдел внутреннего контроля и аудита, Департамент внутреннего аудита и контроля. Функция внутреннего аудита выполнялась отдельными подразделениями Общества, начиная с момента создания ОАО «ТГК-1».

Новая редакция Положения о Службе внутреннего аудита, предусматривающая существенное увеличение функций, возложенных на СВА, утверждена Советом директоров ОАО «ТГК-1» протоколом № 15 от 08.02.2013 года.

Основные функции Службы внутреннего аудита:

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества в целом, филиалов, представительств и дочерних организаций.

Аудит Бизнес-процессов Общества и дочерних обществ, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности.

Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ.

Анализ контрольной работы в Обществе, контроль за составлением и мониторинг реализации планов мероприятий по устранению замечаний, выявленных в ходе внутренних и внешних проверок.

Обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества.

Мониторинг функционирования системы внутреннего контроля Общества и разработка предложений по ее совершенствованию.

Выявление, классификация и анализ рисков Общества. Контроль за эффективностью системы управления рисками в Обществе и разработка предложений по повышению ее эффективности.

Службой внутреннего аудита подготовлен и одобрен менеджментом Общества для доработки и вынесения на рассмотрение Совета директоров проект повышения эффективности системы внутреннего контроля Общества.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Обществом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной информации и инсайдерской информации. Советом директоров ОАО «ТГК-1» 24.03.2014 года (Протокол №12 от 25.03.2014 года) утверждено Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»).

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

В перечень функций Службы внутреннего аудита входит взаимодействие с внешним аудитором Общества. В программу внешнего аудита входят рабочие встречи представителей организации, осуществляющей функции внешнего аудита с Внутренним аудитором Общества – руководителем СВА, а также подтверждение эффективности системы внутреннего контроля Общества.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Обществом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной информации и инсайдерской информации. Советом директоров ОАО «ТГК-1» 24.03.2014 года (Протокол № 12 от 25.03.2014 года) утверждено Положение

о порядке доступа к инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»).

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: **Линовицкий Юрий Андреевич**

Год рождения: **1983**

Образование: Высшее.

2007 г. Финансовая академия при Правительстве РФ

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист, Заместитель начальника Управления внутреннего аудита
2012	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник Управления внутреннего аудита, проекта внутренний аудит ООО «Газпром Персонал»

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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: **Котляр Анатолий Анатольевич**

(председатель)

Год рождения: **1972**

Образование: Высшее.

2003 г. Академия бюджета и казначейства Минфина России

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления – начальник

			отдела Департамента внутреннего аудита
2012	2014	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления Департамента внутреннего аудита
2014	н/в	ПАО «Газпром»	Начальник Управления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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: **Осин Никита Юрьевич**

Год рождения: **1986**

Образование: Высшее.

2008 г. Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный эксперт
2012	2014	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела Управления развития электроэнергетического сектора
2014	2015	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по экономике и финансам - начальник управления корпоративных финансов и бюджетирования
2015	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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: **Дащецак Светлана Александровна**

Год рождения: **1965**

Образование: Высшее.

1987 г. Тюменский инженерно-строительный институт

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	н/в	ПАО «Газпром»	Главный экономист отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тельбизова Ирина Валентиновна**

Год рождения: **1957**

Образование: Высшее.

1978 г. Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО «Газпром»	Начальник методологического отдела Департамента внутреннего аудита
2011	н/в	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления – начальник

			отдела
--	--	--	--------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное***

Служба внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Внутренний аудитор Общества - руководитель Службы внутреннего аудита***

ФИО: ***Старков Алексей Александрович***

Год рождения: ***1972***

Образование: Высшее.

1994 г. Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ), Экономический факультет, с отличием. Специальность – экономист, преподаватель экономических дисциплин.

1996 г. Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ), Специальный экономический факультет (совместная программа с Международным банковским институтом). Специальность – экономист-международник (международные банковские операции).

2013 г. прошел обучение в рамках Президентской программы повышения квалификации управленческих кадров в Санкт-Петербургском государственном экономическом университете по программе «Менеджмент».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	Директор Дирекции банковских рисков
2009	2010	ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	Советник заместителя председателя правления
2010	2011	ОАО «ТГК-1»	Начальник Информационно-аналитического отдела
2011	н/в	ОАО «ТГК-1»	Внутренний аудитор Общества - руководитель Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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 такого 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 таким 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 и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	700 920	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	700 920	0

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

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров эмитента Положением «О выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», членам ревизионной комиссии может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов ревизионной комиссии Общества.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Служба внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за	0	0

финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	2 298 374.95	538 103.24
Премии	1 208 154.22	176 200
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	3 506 529.17	714 303.24

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

Сведения отсутствуют

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0
Служба внутреннего аудита	0	0

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 699.6	6 424.9
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 310 370 142	1 017 716 727
Выплаты социального характера работников за отчетный период	62 141 343	2 773 882

В ОАО «ТГК-1» действует профсоюзный орган – Совет представителей первичных профсоюзных организаций ОАО «ТГК-1» - выборный представительный коллегиальный орган первичных профсоюзных организаций Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз», действующий в филиалах и структурных подразделениях ОАО «ТГК-1».

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

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

Раздел 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 с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **290 609**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **12**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **317 287**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **22.05.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **317 287**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного

квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1. Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

Место нахождения: **117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **+7 (495) 913-7474**

Факс: **+7 (495) 913-7319**

Адрес электронной почты: **mailbox@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 994 708 027 733**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2. Полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Место нахождения: **02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **29.449255463%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **29.449255463%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1. Полное фирменное наименование: Министерство торговли и промышленности Финляндии

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Финляндия

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **50.76**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

3.Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **105066 Россия, Москва, Спартаковская 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **601 744 134 856**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Финансовое управление администрации Оренбургской области**

Место нахождения: **460311, Оренбург, ул. Советская, д. 54**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Государственное бюджетное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

Место нахождения: **344050, Ростов-на-Дону, ул. Социалистическая, д.112**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Финансовое управление администрации Оренбургской области**

Место нахождения: **460311, Оренбург, ул. Советская, д. 54**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

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 капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала 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: **22.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **197198, Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, 16, корп. 2, литера А, офис 11**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **51.787**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **51.787**

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Место нахождения: **02150, Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **29.449**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.449**

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	32	733 351 799
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и	0	0

которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	32	733 351 799
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 пять 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

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Общий объем в денежном выражении был определен по 28 сделкам на сумму 733 351 799 (семьсот тридцать три миллиона триста пятьдесят одна тысяча семьсот девяносто девять) рублей 29 копеек. По 4 сделкам определить объем в денежном выражении не представляется возможным, так как цена договора устанавливается формулой и/или зависит от переменных факторов.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 989 797 157.37
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	3 557 180 941.94
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	15 546 978 099.31
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	14 442 187 004.64
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0

в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	3 984 935 137.82
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	18 427 122 142.46
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.12.2015

Организация: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 198188 Россия, г. Санкт-Петербург, Броневая 6 лит. Б	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.12.2015
	ИНН	76201586
	по ОКВЭД	7841312071
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.1
	по ОКЕИ	47 / 34
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	16 128	20 078	24 028
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	82 500 898	83 979 385	85 772 923
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	15 711 685	15 534 126	14 167 125
	Отложенные налоговые активы	1180	45 783	67 150	575 007
	Прочие внеоборотные активы	1190	230 216	224 209	219 790
	ИТОГО по разделу I	1100	98 504 710	99 824 948	100 758 873
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 428 392	2 518 716	2 432 422

	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	127 932	187 129	182 086
	Дебиторская задолженность	1230	15 546 978	14 262 453	15 741 351
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 112 773	835 835	1 820 198
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 627 896	1 977 751	186 782
	Прочие оборотные активы	1260	417 576	257 767	250 532
	ИТОГО по разделу II	1200	21 261 547	20 039 651	20 613 371
	БАЛАНС (актив)	1600	119 766 257	119 864 599	121 372 244

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 674 392	9 683 509	9 711 902
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 093 326	919 570	758 663
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	11 388 475	9 745 841	7 046 864
	ИТОГО по разделу III	1300	83 985 207	82 177 934	79 346 443
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	14 563 500	21 167 908	19 852 260
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 240 925	4 337 115	5 016 680
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	40 398	48 093	
	ИТОГО по разделу IV	1400	18 844 823	25 553 116	24 868 940
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	11 353 573	5 355 128	10 488 631
	Кредиторская задолженность	1520	5 389 187	6 591 693	6 438 774
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	193 467	186 728	229 456
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	16 936 227	12 133 549	17 156 861
	БАЛАНС (пассив)	1700	119 766 257	119 864 599	121 372 244

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми
электростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество / Совместная частная и иностранная
собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, г. Санкт-Петербург,
Броневая 6 лит. Б**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.12.2015

76201586

7841312071

40.10.1

47 / 34

384

По ясн ен ия	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2015 г.	За 12 мес. 2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	65 183 587	65 172 916
	Себестоимость продаж	2120	-60 000 856	-59 445 057
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 182 731	5 727 859
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 182 731	5 727 859
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	394 017	275 097
	Проценты к уплате	2330	-2 132 271	-1 757 115
	Прочие доходы	2340	4 599 740	3 809 890
	Прочие расходы	2350	-4 637 691	-4 442 311
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 406 526	3 613 420
	Текущий налог на прибыль	2410	-804 710	-310 003
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	129 605	109 269
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	101 736	-21 516
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-21 453	-427 500
	Прочее	2460	-6 046	620 720
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 676 053	3 475 121
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 676 053	3 475 121
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00069	0.0009
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми
электростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество / Совместная частная и иностранная
собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, г. Санкт-Петербург,
Броневая 6 лит. Б**

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: **Нет**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2015

76201586

7841312071

40.10.1

47 / 34

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	38 543 414		32 997 502	758 663	7 046 864	79 346 443
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					3 475 121	3 475 121
в том числе:							
чистая прибыль	3211					3 475 121	3 475 121
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-643 630	-643 630
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						

реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230			-28 393		28 393	
Изменение резервного капитала	3240				160 907	-160 907	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	38 543 414		32 969 109	919 570	9 745 841	82 177 934
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					2 676 053	2 676 053
в том числе:						2 676 053	2 676 053
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-868 780	-868 780
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-868 780	-868 780
Изменение добавочного капитала	3330			-9 117		9 117	
Изменение резервного капитала	3340				173 756	-173 756	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	38 543 414		32 959 992	1 093 326	11 388 475	83 985 207

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31.12.2014 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	79 346 443	3 475 121	-643 630	82 177 934
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				

после корректировок	3500	79 346 443	3 475 121	-643 630	82 177 934
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	7 046 864	3 475 121	-776 144	9 745 841
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	7 046 864	3 475 121	-776 144	9 745 841
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	32 997 502	0	-28 393	32 969 109
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	32 997 502	0	-28 393	32 969 109

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	83 985 207	82 177 934	79 346 443

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми
электростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество / Совместная частная и иностранная
собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, г. Санкт-Петербург,
Бронева 6 лит. Б**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31.12.2015

76201586

7841312071

40.10.1

47 / 34

384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес. 2015 г.	За 12 мес. 2014 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	64 394 066	65 628 825
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	63 249 432	63 217 283
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	164 688	162 630
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	979 946	2 248 912
Платежи - всего	4120	-56 928 238	-55 205 177
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-46 927 488	-45 605 223
в связи с оплатой труда работников	4122	-3 501 655	-3 617 788
процентов по долговым обязательствам	4123	-2 115 580	-1 795 862
налога на прибыль организаций	4124	-964 899	-1 084 121
прочие платежи	4125		
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	7 465 828	10 423 648
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	999 733	4 148 116
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	61 831	2 583 853
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	734 284	1 399 371
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	203 618	164 892

прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-7 112 825	-7 837 492
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-5 182 447	-5 473 758
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-12 000	0
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-576 329	-1 380 000
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-420 337	-463 551
прочие платежи	4229	-921 712	-520 183
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-6 113 092	-3 689 376
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	13 667 614	20 704 482
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	13 667 614	13 667 614
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-15 362 562	-25 679 304
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-868 780	-643 630
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-14 493 782	-25 035 674
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-1 694 948	-4 974 822
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-342 212	1 759 450
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 977 751	186 782
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 627 896	1 977 751
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-7 643	31 519

Приложение к бухгалтерскому балансу

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2016

Организация: **Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми
электростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество / Совместная частная и иностранная
собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, г. Санкт-Петербург,
Броневая 6 лит. Б**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	31.03.2016
ИНН	76201586
по ОКВЭД	7841312071
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.1
по ОКЕИ	47 / 34
	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	15 141	16 128	20 078
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	80 565 653	82 500 898	83 979 385
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	15 589 180	15 711 685	15 534 126
	Отложенные налоговые активы	1180	148 721	45 783	67 150
	Прочие внеоборотные активы	1190	220 544	230 216	224 209
	ИТОГО по разделу I	1100	96 539 239	98 504 710	99 824 948
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 513 077	2 428 392	2 518 716
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	127 035	127 932	187 129
	Дебиторская задолженность	1230	18 427 122	15 546 978	14 262 453
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	916 281	1 112 773	835 835
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 219 604	1 627 896	1 977 751
	Прочие оборотные активы	1260	405 380	417 576	257 767
	ИТОГО по разделу II	1200	25 608 499	21 261 547	20 039 651
	БАЛАНС (актив)	1600	122 147 738	119 766 257	119 864 599

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				

	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 674 003	9 674 392	9 683 509
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 093 326	1 093 326	919 570
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	14 642 264	11 388 475	9 745 841
	ИТОГО по разделу III	1300	87 238 607	83 985 207	82 177 934
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	11 686 888	14 563 500	21 167 908
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 704 952	4 240 925	4 337 115
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	38 475	40 398	48 093
	ИТОГО по разделу IV	1400	15 430 315	18 844 823	25 553 116
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	11 484 286	11 353 573	5 355 128
	Кредиторская задолженность	1520	7 716 058	5 389 187	6 591 693
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	278 472	193 467	186 728
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	19 478 816	16 936 227	12 133 549
	БАЛАНС (пассив)	1700	122 147 738	119 766 257	119 864 599

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2016 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми
электростанциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество / Совместная частная и иностранная
собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, г. Санкт-Петербург,
Броневая 6 лит. Б**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2016

76201586

7841312071

40.10.1

47 / 34

384

По ясн ен ия	Наименование показателя	Код стро ки	За 3 мес. 2016 г.	За 3 мес. 2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	23 833 075	20 833 254
	Себестоимость продаж	2120	-18 955 682	-17 684 522
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 877 393	3 148 732
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 877 393	3 148 732
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	107 890	107 442
	Проценты к уплате	2330	-521 172	-526 978
	Прочие доходы	2340	578 503	1 189 601
	Прочие расходы	2350	-1 085 220	-939 638
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 957 394	2 979 159
	Текущий налог на прибыль	2410	-1 342 905	-1 146 479
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	23 005	18 511
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	535 973	440 581
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	102 938	174 167
	Прочее	2460	0	-5 460
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 253 400	2 441 968
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 253 400	2 441 968
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00084	0.00063
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

2015 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2015**

Квартал:

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 131 682.55	291 595.44
Доля таких доходов в выручке от продаж %	2.93	2.38

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

По состоянию до 31 марта 2016 года, существенных судебных разбирательств с участием ОАО «ТГК-1», исход которых может существенно повлиять на деятельность и (или) финансовое положение ОАО «ТГК-1», не имеется.

Раздел 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 капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **38 543 414 165.714**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **38 543 414 165.714**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте,

учредительным документам эмитента:

В соответствии со ст.7.1. Устава Эмитента уставный капитал Эмитента, составляющий 38 543 414 165 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот сорок три миллиона четыреста четырнадцать тысяч сто шестьдесят пять) рублей 71,4 (Семьдесят одна целая четыре десятых) копейки, разделен на 3 854 341 416 571 и 3/7 (Три триллиона восемьсот пятьдесят четыре миллиарда триста сорок один миллион четыреста шестнадцать тысяч пятьсот семьдесят одна целая и три седьмых) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.03**

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 депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» посредством размещения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранного эмитента (иностранных депозитарных расписок, выпускаемых «Бэнк оф Нью-Йорк» как по Правилу C (Regulation S), так и по Правилу 144A (Rule 144A)), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1».

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 15 мая 2008 года №08-1085/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-03388-D от 17.05.2005, государственные регистрационные номера дополнительных выпусков ценных бумаг 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18.04.2008, в количестве 771 003 182 130 обыкновенных именных бездокументарных акций.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Обращение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1», осуществляются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклар (Euroclear) и Клиастрим (Cleastrim). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством заключения договоров между институциональными инвесторами или при посредничестве иностранных финансовых организаций.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии пунктами 12 и 13 Статьи 17 Устава Общества действуют следующие правила уведомления

акционеров о проведении Общего собрания акционеров:

17.12. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, или вручено каждому из указанных лиц под роспись либо опубликовано в доступном для всех акционеров Общества печатном издании - в газете «Известия» и (или) «Невское время».

Кроме того сообщение размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

17.13. В случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров или о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения – сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с п. 14.11. Статьи 14 Устава Общества внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

- его собственной инициативы,
- требования Ревизионной комиссии Общества,
- требования аудитора Общества,
- требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В соответствии с п. 17.9. Статьи 17 Устава Общества требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, содержащееся в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с п. 17.10. Статьи 17 Устава Общества в течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В соответствии с п. 17.11. Статьи 17 Устава Общества решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п. 14.3. Статьи 14 Устава Общества годовое Общее собрание акционеров проводится ежегодно в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки, установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 17 Устава эмитента действуют следующие правила по внесению предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества:

17.1. Повестка дня Общего собрания акционеров определяется Советом директоров Общества в период подготовки к проведению Общего собрания акционеров.

17.2. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (шестьдесят) дней после окончания финансового года.

17.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, должно содержать информацию, предусмотренную статьей 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

17.4. Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня годового Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку не позднее

5 (Пяти) дней после окончания срока поступления предложений, установленного настоящим Уставом.

17.5. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня годового Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с даты его принятия.

17.6. Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включить в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

К лицам, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с требованиями статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

1. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров общества. В случае, если в отношении общества используется специальное право на участие Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в управлении указанным обществом ("золотая акция"), в этот список включаются также представители Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.

дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 настоящего Федерального закона, - более чем за 80 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

2. Утратил силу с 1 июля 2012 года. - Федеральный закон от 07.12.2011 № 415-ФЗ.

3. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержит имя (наименование) каждого такого лица, данные, необходимые для его идентификации, данные о количестве и категории (типе) акций, правом голоса по которым оно обладает, почтовый адрес в Российской Федерации, по которому должны направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров, бюллетени для голосования в случае, если голосование предполагает направление бюллетеней для голосования, и отчет об итогах голосования.

4. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.

По требованию любого заинтересованного лица общество в течение трех дней обязано предоставить ему выписку из списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержащую данные об этом лице, или справку о том, что оно не включено в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

5. Изменения в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, могут вноситься только в случае восстановления нарушенных прав лиц, не включенных в указанный список на дату его составления, или исправления ошибок, допущенных при его составлении.

В соответствии со статьей 52 ФЗ «Об акционерных обществах» «Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 10 (Десять) дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п. 18.7. Статьи 18 Устава Общества решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось

голосование, или доводятся не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Мурманская ТЭЦ»*

Место нахождения: *183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14*

ИНН: *5190141373*

ОГРН: *1055100064524*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *90.34%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *95.03%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

2. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Хибинская тепловая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ХТК»*

Место нахождения: *184250 Россия, Мурманская область, г. Кировск, Хибиногорская 28а*

ИНН: *5101360369*

ОГРН: *1075101000215*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *50%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *50%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

3. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»*

Место нахождения: *196211 Россия, г. Санкт-Петербург, Бассейная 73 корп. 2 лит. А*

ИНН: *7810577007*

ОГРН: *1107847010941*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *74.9997%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *74.9997%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

4. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-Сервис»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТГК-Сервис»*

Место нахождения: *191123 Россия, г. Санкт-Петербург, Манежный переулок 19 стр. А оф. 10-Н*

ИНН: *7841430614*

ОГРН: *1107847259740*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *26%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.01**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **3 854 341 416 571.4302**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **674 494 100**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.05.2005	1-01-03388-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Права, предоставляемые акциями их владельцам, установлены Статьей 9 Устава Общества:

9.1. Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

9.2. Акционеры (акционер), владеющие в совокупности десятью и более процентами уставного капитала Общества, имеют право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества аудитором Общества.

В соответствии со Статьей 12 Устава:

12.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

12.2. Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.

12.3. Решение о выплате дивидендов, размере дивиденда, сроку и порядку его выплаты по акциям каждой категории принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Срок выплаты дивидендов не может превышать 60 (шестьдесят) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Общество не вправе предоставлять преимущество в сроках выплат дивидендов отдельным владельцам акций одной категории. Выплата объявленных по акциям каждой категории должна осуществляться одновременно всем владельцам акций данной категории.

12.4. Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии со Статьей 18 Устава:

18.1. Решения на Общем собрании акционеров принимаются по принципу «одна голосующая акция Общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования для принятия решения об избрании членов Совета директоров Общества. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Такие сведения отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.02.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *4 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *4 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *11.03.2014*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *Истечение срока обращения облигаций, исполнение обязательств в полном объеме*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.10.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *01.07.2014*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *Истечение срока обращения облигаций, исполнение обязательств в полном объеме*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03 в количестве 2 000 000 (Двух миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-03-03388-D**

Дата государственной регистрации: **08.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **2 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **2 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **24.01.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **14.12.2021**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.tgc1.ru/ir/securities/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 в количестве 2 000 000 (Двух миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-03388-D**

Дата государственной регистрации: **08.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **2 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **2 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **23.03.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **14.02.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.tgc1.ru/ir/securities/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32**

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00291**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **23.12.2010**

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **105066, г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31.07.1998 г. № 146-ФЗ и часть вторая от 05.08.2000 г. № 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 г. № 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 г. № 160-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» от 10.07.2002 г. № 86-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 г. № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 г. № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1», 27 июня 2011 г. . (Протокол № 1 от 28 июня 2011 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000046791
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	180 347 244
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12 мая 2011 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	26 августа 2011 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной	177 739 235,93

категории (типа), руб.	
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,55
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1», 18 июня 2012 г. (Протокол № 1 от 21 июня 2012 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000048741
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	187 864 622,04
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	2 мая 2012 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	16 августа 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	185 035 339,28
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,49
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по

	которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1», 17 июня 2013 г. (Протокол № 1 от 20 июня 2013 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000121805
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	469 478 056
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30 апреля 2013 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	16 августа 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	462 778 828,17
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,57%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

усмотрению	
------------	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1», 16 июня 2014 г. (Протокол № 1 от 17 июня 2014 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000166988
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	643 628 859,07
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	04 июля 2014 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	8 августа 2014 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	20
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	636 525 271,40
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,90
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа	Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1», 22 июня 2015 г. (Протокол № 1 от 23 июня 2015 г.)

управления эмитента, на котором принято такое решение	
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000225403
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	868 780 118,32
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	10 июля 2015 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	13 августа 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	859 535 720,44
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-03388-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **20.03.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска, шт.: **4 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **4 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное):

Купонный доход, номинальная стоимость

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	Купон
1-6 купон	38,64
7-10 купон	42,38
11-14 купон	37,90

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

Купонный доход:

2009 год	88 369 910,00
2010 год	92 646 612,00
2011 год	96 923 314,00
2012 год	63 646 276,90
2013 год	30 369 345,80
2014 год	15 184 672,90

Номинальная стоимость:

2012 год	742 852 000,00
2014 год	400 651 000,00

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

Купонный доход:

2009 год	88 369 910,00
2010 год	92 646 612,00
2011 год	96 923 314,00
2012 год	63 646 276,90
2013 год	30 369 345,80
2014 год	15 184 672,90

Номинальная стоимость:

год	742 852 000,00
год	400 651 000,00

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов: Отсутствуют

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: -

Согласно условиям выпуска предусмотрена возможность пересмотра ставки купона по усмотрению Эмитента и досрочного выкупа облигаций, начиная с купонного периода, на который не была установлена процентная

ставка до даты размещения облигаций.

2 марта 2012 года по 11-14 купонам была установлена процентная ставка в размере 7,6% годовых, в связи с пересмотром процентной ставки владельцам облигаций была предоставлена возможность с 06 марта по 13 марта 2012 года предъявить ценные бумаги к выкупу.

К выкупу было предъявлено 742 852 ценных бумаг общей номинальной стоимостью 742 852 000 рублей.

11 марта 2014 года Общество погасило Облигации серии 01 в связи с истечением срока обращения. Выплачена номинальная стоимость находившихся в обращении Облигаций в размере 400 651 000 рублей. Обязательства исполнены в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **02**

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-03388-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.10.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата государственной регистрации уведомления об итогах выпуска: 09.07.2009. Орган, осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное):
Купонный доход, номинальная стоимость

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	Купон
1-4 купон	84,72
5-8 купон	33,41
9-10 купон	36,15

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

Купонный доход:

2010 год	847 200 000,00
2011 год	847 200 000,00
2012 год	193 389 575,34
2013 год	231 346 522,34
2014 год	4 546 947,00

Номинальная стоимость:

2011 год	2 105 813 000,00
2013 год	2 768 407 000,00
2014 год	125 780 000,00

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): **денежные средства**

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

Купонный доход:

2010 год	847 200 000,00
2011 год	847 200 000,00
2012 год	193 389 575,34
2013 год	231 346 522,34
2014 год	4 546 947,00

Номинальная стоимость:

2011 год	2 105 813 000,00
2013 год	2 768 407 000,00
2014 год	125 780 000,00

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов: Отсутствуют

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: -

26 июня 2013 года ТГК-1 сообщила об установлении величины 9-10 купона займа серии 02 на уровне 7,25 % годовых от номинальной стоимости. 28 июня 2011 года ТГК-1 сообщила об установлении величины 5-8 купона займа серии 02 на уровне 6,7% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1-4 купонов составляла 16,99% годовых, обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска. В результате пересмотра ставки держатели облигаций получили возможность требовать досрочного выкупа облигаций по цене 100% от номинала.

Держатели облигаций серии 02 в 2011 году предъявили к выкупу всего 2 105 813 бумаг на общую сумму 2 105,813 млн рублей, что составило 42,1% от общего объема займа. Эмитент оплатил поданные к выкупу облигации по цене 100% от номинала. Отдельно рассчитывался накопленный доход, общая сумма выплат по нему составила 2,316 млн рублей. Агентом по оферте выступило ОАО «АБ «РОССИЯ».

Держатели облигаций серии 02 в 2013 году предъявили к выкупу всего 2 768 407 бумаг на общую сумму 2 768,407 млн рублей, что составило 55,4% от общего объема займа. Эмитент оплатил поданные к выкупу облигации по цене 100% от номинала. Отдельно рассчитывался накопленный доход, общая сумма выплат по нему составила 3,294 млн рублей. Агентом по оферте выступило Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал».

Всего в 2011 и 2013 годах держатели облигаций серии 02 предъявили к выкупу 4 874 220 бумаг на общую сумму 4 874,22 млн рублей, что составило 97,5% от общего объема займа.

01 июля 2014 года Общество погасило облигации серии 02 в связи с истечением срока обращения. Выплачена номинальная стоимость находившихся в обращении облигаций в размере 125 780 000 рублей. Обязательства исполнены в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-03388-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **08.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата представления (направления) в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 24.01.2012. Орган,

осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска, шт.: **2 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное):

Купонный доход

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	Купон
1 купон	51,36
2-3 купон	37,90
4-5 купон	40,39
6-7 купон	39,89
8-9 купон	64,32

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

Купонный доход:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	128 640 000

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

Купонный доход:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

17 декабря 2015 года ОАО «ТГК-1» сообщило об установлении величины 9 купона займа серии 03 на уровне 12,9% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1 купона составляла 10,3% годовых; ставка 2-3 купонов составляла 7,6% годовых, ставка 4-5 купонов составляла 8,1% годовых, ставка 6-7 купона составляла 8,0% годовых, ставка 8 купона составляла 12,9% годовых. Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-03388-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **08.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата государственной регистрации уведомления об итогах выпуска: 19.03.2012. Орган, осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска, шт.: **2 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное):

Купонный доход

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	Купон
1-2 купон	37,90
3-4 купон	40,39
5-6 купон	39,89
7-8 купон	64,32
9 купон	71,80

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

Купонный доход:

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

Купонный доход:

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	128 640 000

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

17 февраля 2016 года ОАО «ТГК-1» сообщило об установлении величины 9 купона займа серии 04 на уровне 14,4% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1-2 купонов составляла 7,6% годовых; ставка 3-4 купонов составляла 8,1% годовых; ставка 5-6 купонов составляла 8,0% годовых; ставка 7-8 купонов составляла 12,9% годовых. Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

8.8. Иные сведения

Иных сведений об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренных Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, нет.

8.9. 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.



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 25.03.2005 г. за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

Место нахождения: 191188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, Литера Б.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения Саморегулируемая организация аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Албу Сергей Александрович на основании доверенности от 01.01.2016 № 13-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ТГК-1» за 2015 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2015;
- отчет о финансовых результатах за 2015 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2015 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2015 год;
 - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ОАО «ТГК-1» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ТГК-1» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 02.03.2015 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

АО «БДО Юникон»

Партнер

26 февраля 2016 года

Всего сброшюровано 83 листов.



С.А. Албу

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015г.	39 497	(19 419)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(23 369)
	5110	за 2014г.	39 497	(15 469)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(19 419)
в том числе:													
Прочие	5104	за 2015г.	39 497	(19 419)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(23 369)
	5114	за 2014г.	39 497	(15 469)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(19 419)

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период									На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) всего	5200	за 2015г.	107 118 598	(31 983 883)	4 273 235	(73 472)	53 276	(8 120 420)	-	-	-	-	111 318 361	(40 051 027)		
	5210	за 2014г.	100 755 472	(24 440 708)	6 975 863	(612 737)	287 058	(7 830 233)	-	-	-	-	107 118 598	(31 983 883)		
в том числе:																
Здания	5201	за 2015г.	17 353 397	(2 649 374)	241 284	(2 824)	687	(428 355)	-	-	-	-	17 591 857	(3 077 042)		
	5211	за 2014г.	16 677 716	(2 244 386)	742 452	(66 771)	13 958	(418 946)	-	-	-	-	17 353 397	(2 649 374)		
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2015г.	20 595 263	(5 344 091)	1 141 281	(8 078)	3 021	(1 131 542)	-	-	-	-	21 728 466	(6 472 612)		
	5212	за 2014г.	20 276 704	(4 356 931)	644 275	(325 716)	143 395	(1 130 555)	-	-	-	-	20 595 263	(5 344 091)		
Машины и оборудование	5203	за 2015г.	68 379 430	(23 554 392)	2 853 483	(51 960)	42 632	(6 485 520)	-	-	-	-	71 180 953	(29 997 280)		
	5213	за 2014г.	63 060 701	(17 477 477)	5 522 472	(203 743)	118 909	(6 195 824)	-	-	-	-	68 379 430	(23 554 392)		
Транспортные средства	5204	за 2015г.	300 533	(200 569)	25 852	(8 968)	5 679	(30 251)	-	-	-	-	317 417	(225 141)		
	5214	за 2014г.	268 815	(180 065)	40 304	(8 586)	7 686	(28 190)	-	-	-	-	300 533	(200 569)		
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2015г.	199 691	(136 526)	1 546	(1 279)	1 088	(23 330)	-	-	-	-	199 958	(158 768)		
	5215	за 2014г.	195 502	(105 138)	6 593	(2 404)	2 177	(33 565)	-	-	-	-	199 691	(136 526)		
Многолетние насаждения	5206	за 2015г.	6 185	(61)	9 376			(8)					15 561	(69)		
	5216	за 2014г.	6 185	(53)				(8)					6 185	(61)		
Земельные участки	5207	за 2015г.	72 298			(193)							72 105	-		
	5217	за 2014г.	76 881			(4 583)							72 298	-		
Другие виды основных средств	5208	за 2015г.	211 801	(98 870)	413	(170)	169	(21 414)			-	-	212 044	(120 115)		
	5218	за 2014г.	192 968	(76 658)	19 767	(934)	933	(23 145)	-	-	-	-	211 801	(98 870)		

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2015г.	8 844 670	6 743 705	(68 213)	(4 193 379)	(93 219)	11 233 564
	5250	за 2014г.	9 458 159	8 440 288	(2 078 055)	(6 975 722)	-	8 844 670
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2015г.	8 636 165	4 391 673	(52 655)	(4 193 379)	2 191 358	10 973 162
	5251	за 2014г.	9 240 885	6 414 919	(43 917)	(6 975 722)	-	8 636 165
оборудование к установке	5242	за 2015г.	208 505	2 352 032	(15 558)		(2 284 577)	260 402
	5252	за 2014г.	217 274	2 025 369	(2 034 138)	-	-	208 505

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 419 291	1 733 004
в том числе:			
машины и оборудование	5263	1 026 301	1 255 255
здания и дороги	5264	93 866	183 303
прочие ОС	5265	299 124	294 446
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(3 834)	(388)
в том числе:			
машины и оборудование	5273	(223)	-
здания и дороги	5274	-	-
прочие ОС	5275	(3 611)	(388)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 375 962	550 998	152 358
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5 283	4 947 575	4 790 588	4 671 321

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2015г.	15 534 126	-	345 194	(135 340)	-	-	(32 295)	15 743 980	(32 295)
	5311	за 2014г.	14 167 125	-	1 404 274	(37 273)	-	-	-	15 534 126	-
инвестиции, в том числе:	5302	за 2015г.	14 121 557	-	23 746	-	-	-	-	14 145 303	-
	5312	за 2014г.	14 121 557	-	-	-	-	-	-	14 121 557	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2015г.	13 670 657	-	23 746	-	-	-	-	13 694 403	-
	53121	за 2014г.	13 670 657	-	-	-	-	-	-	13 670 657	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2015г.	450 900	-	-	-	-	-	-	450 900	-
	53122	за 2014г.	450 900	-	-	-	-	-	-	450 900	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2015г.	1 412 569	-	321 448	(135 340)	-	-	(32 295)	1 598 677	(32 295)
	5313	за 2014г.	45 568	-	1 404 274	(37 273)	-	-	-	1 412 569	-
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2015г.	1 380 000	-	186 382	-	-	-	-	1 566 382	-
	53131	за 2014г.	13 273	-	1 380 000	(13 273)	-	-	-	1 380 000	-
векселя третьих лиц	53033	за 2015г.	32 569	-	135 066	(135 340)	-	-	(32 295)	32 295	(32 295)
	53133	за 2014г.	32 295	-	24 274	(24 000)	-	-	-	32 569	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2015г.	835 835	-	1 011 963	(735 025)	-	-	-	1 112 773	-
	5315	за 2014г.	1 820 198	-	550 500	(1 534 863)	-	-	-	835 835	-
в том числе:										-	-
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2015г.	215 073	-	926 893	(678 383)	-	-	-	463 583	-
	5316	за 2014г.	1 581 800	-	13 273	(1 380 000)	-	-	-	215 073	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2015г.	620 762	-	85 070	(56 642)	-	-	-	649 190	-
	5317	за 2014г.	238 398	-	537 227	(154 863)	-	-	-	620 762	-
векселя третьих лиц	53072	за 2015г.	-	-	741	(741)	-	-	-	-	-
	53172	за 2014г.	103 687	-	31 805	(135 492)	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2015г.	620 762	-	84 329	(55 901)	-	-	-	649 190	-
	53174	за 2014г.	134 711	-	505 422	(19 371)	-	-	-	620 762	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2015г.	16 369 961	-	1 357 157	(870 365)	-	-	(32 295)	16 856 753	(32 295)
	5310	за 2014г.	15 987 323	-	1 954 774	(1 572 136)	-	-	-	16 369 961	-

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2015г.	2 518 716	-	2 518 716	60 131 911	(60 222 235)	-	-	-	2 428 392	-	2 428 392
	5420	за 2014г.	2 432 422	-	2 432 422	85 812 027	(85 725 733)	-	-	-	2 518 716	-	2 518 716
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2015г.	2 479 139	-	2 479 139	24 768 560	(187 399)	-	-	(24 637 699)	2 422 601	-	2 422 601
	5421	за 2014г.	2 395 600	-	2 395 600	26 342 470	(26 258 931)	-	-	-	2 479 139	-	2 479 139
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2015г.	36 256	-	36 256	35 363 157	(60 031 321)	-	-	24 637 699	5 791	-	5 791
	5424	за 2014г.	36 822	-	36 822	59 452 400	(59 452 966)	-	-	-	36 256	-	36 256
товары отгруженные	5405	за 2015г.	3 321	-	3 321	194	(3 515)	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2014г.	-	-	-	17 157	(13 836)	-	-	-	3 321	-	3 321

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строк и	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности		учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановленные резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015г.	577 688	-	1 023 498	-	-	(14 211)	-	-	-	(97 771)	-	1 489 204	-	
	5521	за 2014г.	281 436	-	232 980	-	-	(21 354)	-	-	-	84 626	-	577 688	-	
в том числе:																
покупатели и заказчики	5502	за 2015г.	549 128	-	54 021	-	-	(14 211)	-	-	-	(96 904)	-	492 034	-	
	5522	за 2014г.	281 022	-	204 435	-	-	(21 222)	-	-	-	84 893	-	549 128	-	
авансы выданные	5503	за 2015г.	-	-	969 477	-	-	-	-	-	-	-	-	969 477	-	
	5523	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие дебиторы	5504	за 2015г.	28 560	-	-	-	-	-	-	-	-	(867)	-	27 693	-	
	5524	за 2014г.	414	-	28 545	-	-	(132)	-	-	-	(267)	-	28 560	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015г.	16 992 903	(3 308 138)	78 891 878	576 980	(1 113 913)	(79 550 478)	(55 658)	1 526 429	(185 499)	97 771	-	16 767 897	(2 710 123)	
	5530	за 2014г.	16 693 795	(1 233 880)	82 412 610	399 660	(2 156 844)	(82 336 588)	(25 130)	15 768	(66 818)	(84 626)	-	16 992 903	(3 308 138)	
в том числе:																
покупатели и заказчики	5511	за 2015г.	14 147 732	(3 305 831)	76 943 413	1 367	(1 094 617)	(76 761 976)	(55 658)	1 526 429	(184 903)	96 904	-	14 186 879	(2 689 116)	
	5531	за 2014г.	13 303 342	(1 233 880)	80 428 415	-	(2 147 117)	(79 415 266)	(24 468)	15 768	(59 398)	(84 893)	-	14 147 732	(3 305 831)	
авансы выданные	5512	за 2015г.	1 144 600	-	269 395	-	-	(790 853)	-	-	-	-	-	623 142	-	
	5532	за 2014г.	1 223 432	-	908 787	-	-	(987 619)	-	-	-	-	-	1 144 600	-	
прочие дебиторы	5514	за 2015г.	1 700 571	(2 307)	1 679 070	575 613	(19 296)	(1 997 649)	-	-	(596)	867	-	1 957 876	(21 007)	
	5534	за 2014г.	2 167 021	-	1 075 408	399 660	(9 727)	(1 933 703)	(662)	-	(7 420)	267	-	1 700 571	(2 307)	
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2015г.	17 570 591	(3 308 138)	79 915 376	576 980	(1 113 913)	(79 564 689)	(55 658)	1 526 429	(185 499)	-	-	18 257 101	(2 710 123)	
	5520	за 2014г.	16 975 231	(1 233 880)	82 645 590	399 660	(2 156 844)	(82 357 942)	(25 130)	15 768	(66 818)	-	-	17 570 591	(3 308 138)	

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.		на 31 декабря 2014г.		на 31 декабря 2013г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	8 073 807	5 363 684	7 609 792	4 301 654	7 108 316	5 874 436
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	8 002 055	5 312 939	7 560 083	4 254 252	7 107 736	5 873 856
прочие дебиторы	5543	71 752	50 745	49 709	47 402	580	580

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015г.	48 093	-	-	-	-	(7 695)	40 398
	5571	за 2014г.	-	-	-	-	-	48 093	48 093
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2015г.	48 093	-	-	-	-	(7 695)	40 398
	5572	за 2014г.	-	-	-	-	-	48 093	48 093
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015г.	6 591 693	108 485 724	1 313 657	(111 002 466)	(7 116)	7 695	5 389 187
	5580	за 2014г.	6 438 774	109 990 298	1 545 741	(111 313 070)	(21 957)	(48 093)	6 591 693
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2015г.	4 472 092	61 893 180	-	(62 608 950)	-	7 695	3 764 017
	5581	за 2014г.	3 604 984	53 641 233	-	(52 726 032)	-	(48 093)	4 472 092
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2015г.	159 558	3 509 908	-	(3 501 655)	-		167 811
	5583	за 2014г.	159 063	4 368 381	-	(4 367 886)	-	-	159 558
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2015г.	76 350	1 233 776	-	(1 224 254)			85 872
	5584	за 2014г.	85 107	1 146 599	1	(1 155 357)	-	-	76 350
задолженность перед бюджетом	5565	за 2015г.	1 194 056	13 980 841	586	(14 429 107)			746 376
	5585	за 2014г.	770 012	14 647 381	3	(14 223 340)	-	-	1 194 056
авансы полученные	5566	за 2015г.	428 133	25 382 458	438 949	(25 969 525)	-	-	280 015
	5586	за 2014г.	387 169	28 044 151	899 251	(28 902 438)	-	-	428 133
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2015г.	-		874 122	(874 122)	-		-
	5587	за 2014г.	-		646 486	(646 486)	-		-
прочие кредиторы	5568	за 2015г.	261 504	2 485 561	-	(2 394 853)	(7 116)	-	345 096
	5588	за 2014г.	1 432 439	8 142 553	-	(9 291 531)	(21 957)	-	261 504
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2015г.	6 639 786	108 485 724	1 313 657	(111 002 466)	(7 116)	-	5 429 585
	5570	за 2014г.	6 438 774	109 990 298	1 545 741	(111 313 070)	(21 957)	-	6 639 786

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	42 614 682	42 719 587
Расходы на оплату труда	5620	4 127 861	3 995 722
Отчисления на социальные нужды	5630	1 168 111	1 087 005
Амортизация	5640	8 069 159	7 775 189
Прочие затраты	5650	4 021 043	3 867 554
Итого по элементам	5660	60 000 856	59 445 057
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	60 000 856	59 445 057

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	186 728	587 261	(580 522)	-	193 467
обязательство по оплате отпусков	5708	186 728	587 261	(580 522)	-	193 467
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		186 728				193 467

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	-	1 659	212 408
в том числе:				
банковская гарантия	5801	-	1 659	212 408
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	42 040	-	-
в том числе:				
договор поручительства	5811	42 040	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2015г.				за 2014г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900		7				-		
в том числе:									
на текущие расходы	5901		7				-		

Руководитель

(подпись)

Барвинок А.В.
(расшифровка подписи)

" 26 " февраля 2016 г.

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.
(расшифровка подписи)



ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

I. Общие сведения**1. Общая информация**

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1» – сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, лит. Б.

Решение о создании Общества было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

В ноябре 2006 года Общество завершило формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1».

По итогам реорганизации пакет акций Общества, принадлежащий РАО «ЕЭС России» в количестве 524 551 662 283 штук акций, был распределен между миноритарными акционерами РАО «ЕЭС России» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО «ЕЭС России» ОАО «ТГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением последнего к Обществу.

По состоянию на 31.12.2015 основными акционерами Общества являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (29,45%).

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество имеет в своем составе 21 структурное подразделение, входящих в состав филиалов «Невский», «Кольский» и «Карельский».

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
Филиал «Невский»		
1	Центральная ТЭЦ	191144, г. Санкт-Петербург, ул. Новгородская, 11
2	Правобережная ТЭЦ-5	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., 108
3	Василеостровская ТЭЦ-7	199106, г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 33

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
4	Первомайская ТЭЦ-14	198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4
5	Южная ТЭЦ-22	196642, г. Санкт-Петербург, Колпинский район, ул. Софийская, 96
6	Автовская ТЭЦ-15	191188, г. Санкт-Петербург, ст. Броневая, 6
7	Выборгская ТЭЦ-17	195197, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, 26
8	Предприятие средств диспетчерского и технологического управления и информационных технологий (ПСДТУиИТ)	197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16а
9	Северная ТЭЦ-21	188661, ЛО, Всеволожский район, п. Ново-Девяткино
10	Дубровская ТЭЦ-8	187342, ЛО, г. Кировск, ул. Набережная, 37
11	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
12	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
13	Каскад Ладожских ГЭС	187780, ЛО, г. Подпорожье, ул. Энергетиков, 3
Филиал «Карельский»		
1	Петрозаводская ТЭЦ	185035, респ. Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43
2	Каскад Выгских ГЭС	186435, респ. Карелия, Сегежский р-н, п. Каменный бор, ул. Советская, 1а
3	Каскад Кемских ГЭС	186610, г. Кемь, ул. Энергетиков, 15
4	Каскад Сунских ГЭС	186220, респ. Карелия, г. Кондопога, ул. Приканальная, 2
Филиал «Кольский»		
1	Каскад Нивских ГЭС	184004, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Чкалова, 42/18
2	Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	184380, Мурманская область, Кольский р-н, г. Кола, ул. Андрусенко, 10
3	Каскад Пазских ГЭС	184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски
4	Апатитская ТЭЦ	184209, Мурманская область, г. Апатиты

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии (как на внутренний оптовый рынок, так и на экспорт – в Финляндию и Норвегию).

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

На сегодняшний день Общество объединяет 54 электростанции в четырех субъектах РФ: г. Санкт-Петербург, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав Общества входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский, общей установленной электрической мощностью – 7 119 МВт и общей установленной тепловой мощностью – 13 279 Гкал/ч (доля гидрогенерации составляет 40%). Общество является стратегическим поставщиком тепловой энергии в гг. Санкт – Петербург, Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область).

4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2015:

1. Селезнев Кирилл Геннадьевич – Председатель Совета Директоров ОАО «ТГК-1», Член Правления, Начальник Департамента 614 ПАО «Газпром»;
2. Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент корпорации Fortum Oyj, представительство в Санкт-Петербурге;
3. Ежов Сергей Викторович – Начальник Управления по организации закупочной деятельности ООО «Газпром межрегионгаз»;
4. Веккиля Ирья – Вице-президент Корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний;
5. Барвинок Алексей Витальевич – Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
6. Казаченков Валентин Захарьевич – Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
7. Кари Йоханнес Каутинен – Старший вице-президент корпорации Fortum, стратегия, слияния и поглощения компаний, Член правления Корпорации Fortum;
8. Карапетян Карен Вильгельмович – Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз»;
9. Федоров Денис Владимирович – Заместитель председателя Совета Директоров ОАО «ТГК-1», Начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг»;
10. Душко Александр Павлович – Начальник Департамента 839 ПАО «Газпром»;
11. Чуваев Александр Анатольевич – Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».

Генеральный директор Общества – Барвинок Алексей Витальевич.

Члены Правления Общества на 31.12.2015:

1. Барвинок Алексей Витальевич – Председатель Правления, Генеральный директор Общества;
2. Антипов Александр Геннадьевич – Заместитель генерального директора, директор филиала «Кольский» Общества;
3. Белов Валерий Владимирович – Заместитель генерального директора, директор филиала «Карельский» Общества;
4. Тузников Михаил Алексеевич – Заместитель генерального директора по экономике и финансам Общества;
5. Лапутько Сергей Дмитриевич – Заместитель генерального директора, главный инженер Общества, директор филиала «Невский» Общества;
6. Станишевская Раиса Владимировна – Главный бухгалтер Общества;
7. Ведерчик Вадим Евгеньевич – Заместитель генерального директора по капитальному строительству Общества;
8. Соколов Андрей Геннадьевич – Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению Общества;
9. Маракин Юрий Вадимович – Заместитель генерального директора по корпоративной защите Общества;
10. Семенов Геннадий Станиславович – Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту Общества;

11. Лисицкий Эдуард Николаевич – Заместитель генерального директора по развитию Общества.

Члены ревизионной комиссии на 31.12.2015:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Котляр Анатолий Анатольевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления 202/3 Департамента 202 Аппарата Правления
Дашецкая Светлана Александровна	ПАО «Газпром»	Главный экономист отдела 202/4/3 Управления 202/4 Департамента 202 Аппарата Правления
Осин Никита Юрьевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по экономике и финансам
Тельбизова Ирина Валентиновна	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления 202/3 - начальник отдела 202/3/1 Департамента 202 Аппарата Правления
Линовицкий Юрий Андреевич	ООО «Газпром Персонал»	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта Внутренний аудит

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

- 6 700 человек в 2015 году;
- 6 812 человек в 2014 году;
- 6 961 человек в 2013 году.

6. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, в частности события на Украине, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении иностранных инвестиций. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их

возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность составляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом Генерального Директора Общества 30 декабря 2014 года №187.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости;
- основные средства
- оценочные обязательства.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Доллар США	72,8827	56,2584	32,7292
Евро	79,6972	68,3427	44,9699

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании ПБУ 6/01 и ориентируется на классификацию основных средств, установленную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 1 января 2002 года (полученных в результате присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	26-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудования	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация по объектам основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство).

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

5. Незавершенное строительство

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав готовой продукции.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в

установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по топливу, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Оценка всех видов технологического топлива при отпуске его в производство и ином выбытии осуществляется по средней стоимости. Оценка прочих материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по себестоимости каждой единицы.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

9. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

10. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения

операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, в случае незначительности указанных видов денежных потоков;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- средства, полученные в качестве финансирования по инвестиционному договору, и направленные на оплату приобретенных работ, услуг, сырья и иных оборотных активов в рамках инвестиционных договоров;
- поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

12. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

Общество отражает задолженность по полученным от займодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины

обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснений «Кредиты и займы».

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

13. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате не использованных отпусков;
- другие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строкам 1430 и 1540 «Оценочные обязательства».

14. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т. е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

15. Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления связанные с:

- продажей валюты;
- продажей основных средств;
- продажей ценных бумаг;
- продажей материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие доходы.

16. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции, относящиеся к проданной продукции.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Коммерческие расходы отсутствуют ввиду специфики деятельности Общества.

В составе прочих расходов Общества признаются затраты связанные с:

- продажей валюты;
- продажей основных средств;
- продажей ценных бумаг;
- продажей материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие расходы.

17. Изменения в учетной политике Общества на 2015 год

Изменения в учетную политику не вносились.

18. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировка данных предшествующего отчетного периода не производилась.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации, Финляндии и Норвегии. За исключением Российской Федерации доля ни одной из стран по отдельности в общей выручке Общества не превышает 10%, поэтому информация по географическим регионам деятельности не раскрывается.

Общество не раскрывает информацию по прочим сегментам, так как управление результатами его деятельности носит комплексный характер. Управленческая отчетность не составляется и не анализируется лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке этих результатов отдельно по видам продукции работ и услуг. Данный анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых обществ.

2. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств составила:

- 71 267 334 тыс. руб. на 31.12.2015;
- 75 134 715 тыс. руб. на 31.12.2014;
- 76 314 764 тыс. руб. на 31.12.2013.

Ниже приведена структура основных средств по остаточной стоимости:

Наименование филиала	тыс. руб.		
	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
филиал «Невский»	58 134 387	62 472 009	63 749 999
филиал «Кольский»	9 339 352	9 168 493	8 856 944
филиал «Карельский»	3 603 536	3 465 361	3 672 920
Управление ОАО «ТГК-1»	190 059	28 852	34 901
Итого	71 267 334	75 134 715	76 314 764

Общество арендует земельные участки и офисные помещения:

- Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт-Петербурге составила на 31.12.2015 – 3 202 583 кв. м, годовая сумма арендной платы за 2015 год – 26 226,74 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2015 – 1 061 214 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2015 год – 33 149,35 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений в г. Санкт-Петербург составила 9 471,7 кв. м., годовая сумма арендной платы – 149 636 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2015 – 8 687 619,9 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2015 год – 13 689 тыс. руб.;

- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Кольский филиал) составила 611 664 кв. м., годовая сумма арендной платы – 180 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений по Мурманской области составила 2 359 кв. м., годовая сумма арендной платы – 8055,4 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Карельский филиал) составила 3 188 886 кв. м., годовая сумма арендной платы – 2 052,6 тыс. руб.

3. Незавершенное строительство

В 2015 году продолжается реализация масштабной инвестиционной программы компании. Инвестиционная деятельность осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

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

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2015 год была утверждена решением Совета директоров 30.12.2014 (Протокол № 12 от 30.12.2014), корректировка инвестиционной программы утверждена решением Совета директоров (протокол №3 от 03.09.2015)

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2015 год составил 6 836 233,94 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 5 589 980,16 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 621 955,62 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 624 298,16 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств в результате реализации инвестиционной программы Общества, составил 4 215 265,09 тыс. руб. без НДС:

- филиал «Невский» - 2 915 659,13 тыс. руб. без НДС
- филиал «Кольский» - 792 843 тыс. руб. без НДС
- филиал «Карельский» - 506 762,96 тыс. руб. без НДС.

Инвестиционные средства направлялись в основном в объекты генерации тепловой и электрической энергии. Большая часть выполненных объемов капитального строительства относится к реализации приоритетных проектов, техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов.

Основными источниками финансирования инвестиционной программы в 2015 году являются собственные средства Общества.

В части приоритетных проектов Общества в 2015 году были проведены следующие работы:

Завершены работы по строительству хозяйства дизельного топлива и мазута Первомайской ЭЦ-14, объект введен в эксплуатацию;

I этап строительства Объединенного вспомогательного корпуса Первомайской теплоэлектростанции (ТЭЦ-14):

выполнен монтаж водогрейного котла №1 и парового котла №3, продолжается монтаж паровых (№№ 2,3) и водогрейных котлов (№№ 1,2,4,5), выполнена поставка и монтаж основного насосного и теплообменного оборудования отделений паровых и водогрейных котлов, выполнена поставка основного оборудования водоподготовительной установки ОВК, завершен монтаж бакового хозяйства. В завершающую стадию вошли строительно-монтажные работы, в том числе работы по отделке помещений ОВК и устройству вентиляции и освещения.

II этап строительства Объединенного вспомогательного корпуса Первомайской теплоэлектростанции (ТЭЦ-14):

Завершены работы по устройству фундамента грузовой проходной. Ведутся работы по устройству каркаса административного здания (КПП со столовой), устройству монолитных перекрытий, внутренних инженерных сетей здания и работы по устройству кирпичной кладки наружных стен, начаты работы по устройству внутренних инженерных сетей здания. Начаты работы по монтажу стенового ограждения и устройству кровельного покрытия и кровли расширяемой части главного корпуса энергоблоков ПГУ-180, завершаются работы по устройству цоколя. Выполнены работы по устройству фундаментов под блочную электростанцию контейнерного типа.

Модернизации Автоумской ТЭЦ-15:

Продолжается разработка предпроектных проработок по проекту, а также разработка схемы выдачи мощности ТЭЦ-15.

Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12) Каскада Тулумских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский»:

Продолжается разработка проектной документации: разработаны и согласованы технические требования к гидротурбинному, гидрогенераторному, электротехническому, механическому оборудованию и вспомогательным системам, а также технические требования на проектирование АСУ ТП Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12).

Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ:

В полном объеме выполнены работы по демонтажу фундаментов бывшего склада угля на площадке. Продолжается разработка проектной документации по проекту «Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ со строительством водогрейной котельной и установкой газопоршневых агрегатов»: завершен полный комплекс инженерных изысканий, разработаны принципиальные тепловые и электрические схемы, частично разработана рабочая документация.

В целом за 2015 год Обществом выполнен значительный комплекс работ в области обеспечения надежности производственного процесса:

Филиал «Невский»:

введена в эксплуатацию система технического водоснабжения гидроагрегата №2 Нарвской ГЭС-13 после реконструкции;

введена в эксплуатацию система регулирования гидроагрегата №2 Нарвской ГЭС-13 после реконструкции;

завершена модернизация системы автоматизированного управления гидроагрегата №7 Волховской ГЭС-6 Каскада Ладоских ГЭС с внедрением систем вибро- и термоконтроля, система введена в эксплуатацию;

закончены работы по реализации режима АВР (автоматический ввод резерва)

ЗРУ-10 кВ Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Установлен коммерческий узел учета тепловой энергии на внутристанционной перемычке "Невская" Правобережной ТЭЦ-5;

Выполнены работы по модернизации статоров турбогенераторов ТЗФГ-160-2МУЗ ст. №21 и №22 Правобережной ТЭЦ-5 с заменой пазовых клиньев, оборудование введено в эксплуатацию;

Завершена реконструкция теплофикационной установки Василеостровской ТЭЦ-7 с целью увеличения отпуска теплоэнергии потребителям на 200 Гкал/ч, установка введена в эксплуатацию;

Завершены работы по техническому перевооружению пикового водогрейного котла ПТВМ -100 ст.№4 на Автовской ТЭЦ-15, оборудование введено в эксплуатацию;

Выполнены работы по установке погружного насоса в аванкамеру береговой насосной №1 Выборгской ТЭЦ-17, оборудование введено в эксплуатацию;

Выполнена модернизация системы управления общестанционным оборудованием Южной ТЭЦ-22;

Выполнена реконструкция РЗА линий 110кВ ЛМ-1, ЛМ-2, К-112, К-113 на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ, оборудование введено в эксплуатацию;

Введена в эксплуатацию система противоаварийной автоматики на ЗРУ -110/6 на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ;

Выполнена замена участка тепломагистрали "Соединительная" на территории ЭС-3 Центральной ТЭЦ;

Завершена модернизация котла КВГМ-100 ст. №2 Северной ТЭЦ-21 с установкой системы автоматического управления горелками, оборудование введено в эксплуатацию.

Завершена замена главного паропровода блока №1 Северной ТЭЦ-21;

Филиал «Карельский»

Завершена модернизация защит блоков гидротурбин № 1 и № 3 Петрозаводской ТЭЦ с переходом на микропроцессорные устройства;

Выполнена реконструкция схемы пожаротушения Кондопожской ГЭС Каскада Сунских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Завершены работы по реконструкции дамбы Койкора Каскада Сунских ГЭС с инженерно-геологическими изысканиями, объект введен в эксплуатацию;

Выполнена замена системы возбуждения гидроагрегатов на Путкинской ГЭС Каскада Кемских ГЭС и на Палакоргской ГЭС Каскада Выгских ГЭС;

Завершены работы по реконструкции ГРУ 10,5 кВ с заменой выключателей на вакуумные на Кривопорожской ГЭС Каскада Кемских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Завершены работы по реконструкции магистральных тепловых сетей на участке от НО17 до П4 Петрозаводской ТЭЦ, участок сети введен в эксплуатацию.

Филиал «Кольский»:

Завершены работы по реконструкции тепловых сетей с заменой 567 п.м. и заменой прямого и обратного трубопровода технического водоснабжения от градирен до главного корпуса (50п.м.) на Апатитской ТЭЦ, сети введены в эксплуатацию;

Завершены работы по замене системы возбуждения с реконструкцией РЗА, замене регулятора скорости, модернизации узла МНУ ГА №1 ГЭС-16 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС, объект введен в эксплуатацию;

Введена в эксплуатацию система вибро- и термоконтроля гидроагрегата № 1 ГЭС-16 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС;

Выполнены работы по реконструкции гидромеханического оборудования щитового отделения (лебедки) гидроагрегата № 3 ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС;

Введена в эксплуатацию система постоянного контроля биения вала гидротурбины ст.№ 3 ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС.

Кроме этого, в рамках реализации Инвестиционной программы Общества в 2015 году были выполнены работы, направленные:

на создание готового технологического комплекса, удовлетворяющего требованиям НП «Совет рынка» количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), а также требованиям Системного оператора к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО), на модернизацию и создание новых инженерно-технических средств охраны, целью которых являлось приведение инженерно-технической укреплённости и антитеррористической защищённости объектов Общества к единым стандартам ОАО «Газпром» и Рекомендациям РД 78.36.006-2005 МВД России, на построение ИТ-инфраструктуры Общества: поставлено оборудование для расширения и модернизации ИТ-инфраструктуры Общества, выполнена модернизация центров обработки данных ОАО «ТГК-1», выполнен основной этап по созданию "зонтичной" системы мониторинга ИТ сервисов и связи по ОАО "ТГК-1", осуществлена поставка программно-аппаратных комплексов виртуализации для станций ОАО «ТГК-1», на разработку схемы теплоснабжения города Санкт-Петербурга на период до 2030 года.

4. Долгосрочные финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в пункте 18 раздела III.

Общество 31.12.2015 г. создало резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений на сумму 32 295 тыс. руб. по векселям ОАО Банк «Народный кредит». На 31.12.2014 г. и на 31.12.2013 г. резерв под обесценение финансовых вложений составлял 0 тыс. руб.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены:

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения			тыс. руб. В том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Корпоративные ценные бумаги, в т.ч.:	14 142 703	14 118 957	14 118 957	-	-	-
Векселя третьих лиц	-	32 569	32 295	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	1 568 982	1 382 600	15 873	-	-	-
Итого	15 711 685	15 534 126	14 167 125	-	-	-

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе

вложения в акции дочерней компании Общества – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в сумме 13 295 043 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе акции дочерней компании Общества – ПАО «Мурманская ТЭЦ». Данные финансовые вложения составляли 375 615 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013. Из них привилегированные акции – 69 422 тыс. руб. (90 222 821 акций), обыкновенные акции – 306 193 тыс. руб. (339 413 288 акций). На основании данных торгов на ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 31.12.2015 г. Общество произвело переоценку указанных финансовых вложений на 11 745 тыс. руб., таким образом, стоимость вложений в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31.12.2015 составила 387 360 тыс. руб., в том числе вложений в обыкновенные акции – 315 994 тыс. руб., в привилегированные – 71 366 тыс. руб.

На основании решения Совета директоров (протокол №15 от 30.03.2015 г.) Общество выступило учредителем ООО «Дубровская ТЭЦ» с долей в уставном капитале 100%. В составе долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражена сумма взноса в уставный капитал ООО «Дубровская ТЭЦ» в размере 12 000 тыс. руб.

Общество 05.06.2015 г. в целях урегулирования споров о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию заключило Соглашение о предоставлении рассрочки платежей с ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети» до 30.11.2017 г. на общую сумму по задолженности и процентов 744 228 тыс. руб. Расчеты по данному Соглашению отражены в бухгалтерском балансе в составе финансовых вложений. Согласно графика платежей долгосрочная часть на 31.12.2015 г. составляет 186 383 тыс. руб.

В составе долгосрочных финансовых вложений отражен долгосрочный заем, выданный Обществом в 2014 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» под 11,51% годовых. Общая величина займа по состоянию на 31.12.2015 составляет 1 380 000 тыс. руб. (31.12.2014 – 1 380 000 тыс. руб., 31.12.2013 – 0 тыс. руб.), срок погашения – не позднее 24 декабря 2020 года.

Текущая рыночная стоимость определяется только по финансовым вложениям в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ».

5. Материалы и товары для перепродажи

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по топливу, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

Наименование статьи	тыс. руб.		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Топливо	1 653 362	1 711 377	1 595 125
Запасные части	394 889	412 225	428 821
Сырье и материалы	374 350	355 537	371 654
Товары для перепродажи и товары отгруженные	5 791	39 577	36 822
Итого	2 428 392	2 518 716	2 432 422

6. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам:

Наименование вида расходов	На 31.12.15		На 31.12.14		На 31.12.13	
	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы
Затраты на приобретение программного обеспечения	227 284	412 663	220 048	246 916	208 420	226 949
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	109	569	601	3 553	3 964	4 835
Прочие	2 823	4 344	3 560	7 298	7 406	18 748
Итого	230 216	417 576	224 209	257 767	219 790	250 532

7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В бухгалтерском балансе по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы в размере:

- на 31 декабря 2015 г. – 127 932 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 187 129 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 182 086 тыс. руб.

Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

- на 31 декабря 2015 г. – 5 057 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 24 897 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 19 224 тыс. руб.

По состоянию на каждую отчетную дату сумм налога на добавленную стоимость, относящегося к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты, нет.

По операциям реализации электроэнергии на экспорт суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения экспортных контрактов, составляют:

- в 2015 г. – 31 435 тыс. руб.;
- в 2014 г. – 28 502 тыс. руб.;
- в 2013 г. – 22 061 тыс. руб..

Подтверждение Обществом правомерности применения 0 ставки по реализации электроэнергии на экспорт не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

При осуществлении текущей деятельности Общество приобретает электроэнергию у сторонних поставщиков. Сумма непредъявленного к возмещению налога на добавленную стоимость составляет:

- на 31 декабря 2015 г. - 67 265 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. - 100 511 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. - 98 606 тыс. руб.

Возмещение Обществом налога по данным операциям не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

8. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты составляет:

- на 31 декабря 2015 г. в сумме 1 489 204 тыс. руб., задолженность ТСЖ «6 линия 1/25» в сумме 4 549 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году, ЖСК 886 в сумме 1 066 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ЖСК 984 в сумме 5 895 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Краснопутиловская 56-2» в сумме 1 289 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Проспект Ветеранов 76» в сумме 3 862 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «УЮТ» в сумме 555 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Феникс» в сумме 5 128 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году по договорам теплоснабжения, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 306 979 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 6 763 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2035 годах, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 94 382 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2043 годах, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербург» по договору на приобретение проектно-сметной документации в сумме 53 172 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, физические лица по договорам купли-продажи квартир с рассрочкой в сумме 7 611 тыс. руб. со сроком погашения в 2020-2021 годах, ООО «УК Гарант-Сервис» по договору технического обслуживания узлов учета в сумме 231 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, ООО Управляющая компания «Континент» по договору на установку узлов коммерческого учета в сумме 552 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, ООО «ТЭР-Сервис» аванс выданный по договору на приобретение и поддержание аварийного комплекта запасных частей для турбин в сумме 969 477 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2019 годах, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 27 693 тыс. руб. со сроком погашения 2026 году.
- на 31 декабря 2014 г. в сумме 577 688 тыс. руб., задолженность ООО «Жилкомсервис №2 Кировского района» в сумме 35 350 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Жилкомсервис №1 Василеостровского района» в сумме 44 342 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Жилкомсервис №2 Адмиралтейского района» в сумме 24 340 тыс. руб. со сроком погашения в 2016

году, ЗАО «ДСК-3» в сумме 6 389 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «Янтарный дом ТСЖ» в сумме 4 043 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «Рыбацкий ТСЖ» в сумме 2 390 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «311 ЖСК» в сумме 529 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году по договорам теплоснабжения, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 316 420 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, ОАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 7 131 тыс. руб. со сроком погашения в 2016-2035 годах, ОАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 108 194 тыс. руб. со сроком погашения в 2016-2043 годах, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 28 545 тыс. руб. со сроком погашения 2026 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 15 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году.

- на 31 декабря 2013 г. в сумме 281 436 тыс. руб., задолженность ООО «Жилкомсервис №2 Кировского района» по договору теплоснабжения в сумме 56 572 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 212 046 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, персонала Кольского филиала по договорам купли-продажи основных средств в сумме 12 403 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 415 тыс. руб.

Авансы по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченные другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров:

- на 31 декабря 2015 г. – 623 142 тыс. руб., в т.ч. связанных с выполнением строительных работ 279 882 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. – 1 144 600 тыс. руб., в т.ч. связанных с выполнением строительных работ 346 113 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 1 223 432 тыс. руб., в т.ч. связанных с выполнением строительных работ 857 445 тыс. руб.;

Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров.

Основные контрагенты по краткосрочным авансам выданным представлены ниже:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
ООО «ТГК Сервис»	229 758	190 240	13 787
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	172 360	254 321	190 846
АО «ТЕПЛОУЧЕТ»	77 600	-	-
ООО «Топфлор Северо-Запад»	76 049	20 351	-
ООО «ПРО ГРЭС»	22 188	-	-
ООО «Атон»	10 000	-	-
ПАО «Ленэнерго»	4 588	4 588	6 688
ОАО «Силовые машины»	3 391	16 969	27 603
ООО «Эрнст энд Янг»	1 707	-	-
ООО «Газпром Персонал»	993	1 408	-
ЗАО «СР-ДРАГа»	75	4 182	-
ЗАО «Газпром межрегионгаз	-	464 590	334 355

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
СПб»			
ЗАО «Газпром промгаз»	-	115 140	-
ОАО «Электроцентромонтаж»	-	43 323	1 370
ОАО «СевЗапНТЦ»	-	20 619	20 619
ГУП «Водоканал»	-	-	391 555
УК ОПЭК	-	-	126 901
ООО «АНДРИТЦ ГИДРО»	-	-	93 938
ООО «ЛПТК»	-	-	5 401
Прочие	24 433	8 869	10 369
Итого	623 142	1 144 600	1 223 432

В составе краткосрочной прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

Вид задолженности	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Прочая дебиторская задолженность *	1 535 199	1 550 749	1 809 575
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	224 942	78 871	298 390
Пени и штрафы по договорам	144 840	49 013	49 236
Переплата по налогам в федеральный бюджет	26 396	12 298	7 383
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	5 492	4 389	2 224
Переплата по налогам в местный бюджет	-	2 944	213
Итого	1 936 869	1 698 264	2 167 021

* В том числе на 31.12.15:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 535 398 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 32 516 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 43 116 тыс. руб.

В том числе на 31.12.14:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 535 398 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 54 219 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 61 473 тыс. руб.

В том числе на 31.12.13:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 536 808 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

- платежи по договорам страхования в сумме 49 819 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 58 822 тыс. руб.

В 2015 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 0 тыс. руб., в 2014 году – 0 тыс. руб. и в 2013 году – 84 405 тыс. руб.

9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 1 112 773 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года, в сумме 835 835 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года и в сумме 1 820 198 тыс. руб. на 31 декабря 2013 года, в том числе сумма векселей третьих лиц 0 руб., 0 руб. и 103 687 тыс. руб. соответственно.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

Показатель	Краткосрочные финансовые вложения		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Корпоративные ценные бумаги	-	-	103 687

Предоставленные займы:

Наименование	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Мурманская ТЭЦ»*	185 000	185 000	1 565 000
ЗАО «Энергоинвест»	30 073	30 073	16 800
ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети»	248 510	-	-
Итого	463 583	215 073	1 581 800

* Задолженность по процентам в отношении займов, выданных ПАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 535 398 тыс. руб. на 31.12.2015, 535 398 тыс. руб. на 31.12.2014 и 536 808 тыс. руб. на 31.12.2013, и займа, выданного ОАО «ПКС – Тепловые сети» в размере 95 027 тыс. руб. на 31.12.2015 и в размере 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2013, включена в состав прочей дебиторской задолженности.

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2015 составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Доля акций, %
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 996 046 978 490	51,79
FORTUM POWER AND HEAT OY	1 135 074 850 193	29,45
НКО ЗАО «НРД» (номинальный держатель)	601 458 378 025	15,60
Физические лица	111 118 651 830+3/7	2,88

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Доля акций, %
Прочие юридические лица	8 791 497 905	0,23
Прочие номинальные держатели	1 851 060 128	0,05
Итого	3 854 341 416 571+3/7	100

По состоянию на 31 декабря 2015 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2015 года величина уставного капитала не изменилась.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование капитала	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Эмиссионный доход	23 285 600	23 285 600	23 285 600

Переоценка внеоборотных активов сформирована с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке до реорганизации Общества.

Наименование капитала	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Дооценка объектов основных средств	9 674 392	9 683 509	9 711 901

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за 2014 год (Протокол №1 от 22.06.2015) чистая прибыль Общества в размере 173 756 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2015 величина резервного фонда составила 2,84% от величины уставного капитала.

Дивиденды

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за истекший год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам:

- в 2015 г. по итогам работы за 2014 г. – 868 780 тыс. руб.;

Аналогично:

- в 2014 г. по итогам работы за 2013 г. – 643 629 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

11. Кредиты и займы

Кредиты полученные:

Кредиторы	Валюта	Срок погашения*	тыс. руб.		
			Сумма кредита по состоянию на 31.12.15	Сумма кредита по состоянию на 31.12.14	Сумма кредита по состоянию на 31.12.13
ОАО «АБ «РОССИЯ»	руб.	28.03.2017-05.06.2017	5 000 000	5 000 000	-
ПАО «Сбербанк России»	руб.	20.01.2016-07.04.2016	310 636	2 473 631	4 203 544
Nordic Investment Bank	евро	15.10.2019	1 480 980	1 588 012	1 254 332
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	руб.	26.05.2016-27.06.2017	2 834 938	897 786	897 786
ПАО Банк «ФК Открытие»	руб.	02.02.2016-26.05.2017	1 292 979	-	-
АО «ВБРР»	руб.	30.05.2017-15.06.2017	900 000	-	-
АО «ВБРР»	руб.	29.03.2015	-	186 789	186 374
Nordic Environment Finance Corporation	евро	15.03.2015	-	17 198	33 962
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	руб.	29.01.2014-22.05.2015	-	-	2 351 942
ПАО «МДМ Банк»	руб.	15.01.2014	-	-	1 210 964
ОАО «АБ «РОССИЯ»	руб.	25.04.2014	-	-	1 000 000
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	руб.	25.12.2014-29.12.2014	-	-	708 093
АО «Альфа-Банк»	руб.	04.02.2014	-	-	700 852
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	руб.	26.12.2014 (на 31.12.2012: 17.12.2014)	-	-	700 000
Nordic Investment Bank	евро	15.01.2014	-	-	105 409
Итого			11 819 533	10 163 416	13 353 258
В том числе со сроком погашения до 1 года			1 256 033	2 995 508	9 500 998

* В случае если указано несколько дат, имеет место предоставление нескольких траншей в рамках кредитной линии. Указаны первая и последняя дата погашения кредита по кредитной линии.

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2015, 2014 и 2013 гг. варьировались от 8,4% до 16,5%, от 8,0% до 12,5% и от 8,0% до 9,1% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2015, 2014 и 2013 гг. варьировались от 8,0% до 17,0%, от 7,15 % до 11,5% и от 6,7% до 9,5% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Займы полученные:

Займодавцы	Валюта	Срок погашения	тыс. руб.		
			Сумма займов по состоянию на 31.12.15	Сумма займов по состоянию на 31.12.14	Сумма займов по состоянию на 31.12.13
ОАО «Газпром»	руб.	28.10.2016	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигационный заем (04)	руб.	14.02.2022	2 091 180	2 056 120	2 056 380
Облигационный заем (03)	руб.	13.12.2021	2 006 360	2 003 500	2 003 100
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	09.01.2015	-	2 000 000	2 014 438
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	30.06.2015	-	300 000	-
Облигационный заем (01)	руб.	11.03.2014	-	-	409 998
Облигационный заем (01) – сделка РЕПО	руб.	11.03.2014	-	-	377 937
Облигационный заем (02)	руб.	01.07.2014	-	-	125 780
Итого			14 097 540	16 359 620	16 987 633
В том числе со сроком погашения до 1 года			10 097 540	2 359 620	987 633

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2015 г., 2014 г. и 2013 г. варьировались от 8,0% до 12,9%, от 8,0% до 8,5% и от 7,6% до 8,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2015 г., 2014 г. и 2013 г. варьировались от 8,0% до 12,5%, от 6,0% до 11,0% и от 5,3% до 7,65% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением займов отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов по кредитам и займам, причитающихся к оплате займодавцам (кредиторам) составили в 2015 году 441 659 тыс. руб. (в 2014 году – 441 421 тыс. руб., в 2013 году – 580 424 тыс. руб.).

Общество в 2011 году выпустило облигации серии 03. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.12.2021). Общество в 2012 году выпустило облигации серии 04. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.02.2022).

В 2015 году займ, полученный от ПАО «Газпром» в сумме 10 000 000 тыс. руб., был переведен из долгосрочных займов полученных в краткосрочные в связи с наступлением в 2016 году срока возврата.

Информация о кредитных линиях:

	тыс. руб.		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества	32 900 000	34 000 000	33 600 000
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	11 000 000	11 000 000	15 000 000
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	10 000 000	10 000 000	6 500 000
АО «Альфа-Банк»	-	6 000 000	6 000 000
ОАО «АБ «РОССИЯ»	5 000 000	5 000 000	-
ПАО «МДМ Банк»	2 000 000	2 000 000	2 000 000
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	-	-	3 000 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	-	-	1 100 000

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
АО «ВБРР»	900 000	-	-
ПАО Банк "ФК Открытие"	4 000 000	-	-
в т. ч.			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	22 569 683	25 636 279	22 479 022
ПАО Банк ВТБ (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	8 172 877	10 104 585	13 407 085
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	9 689 785	7 531 694	2 305 496
АО «Альфа-Банк»	-	6 000 000	4 916 441
ПАО «МДМ Банк»	2 000 000	2 000 000	800 000
ПАО РОСБАНК (ОАО АКБ «РОСБАНК»)	-	-	650 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	-	-	400 000
ПАО Банк "ФК Открытие"	2 707 021		

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец заверченного финансового года (2015, 2014, 2013), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.

12. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов

Обязательства полученные:

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.15 отсутствуют.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.14:

- банковская гарантия № GRO 140057 от 15 апреля 2014 г. обеспечивающая с договор с ЗАО «ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит» на оказание услуг в области проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности. Гарантия выдана ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» на сумму 1 659 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.08.2015г.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.13:

- банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014.
- банковская гарантия № 543 BGB1200433 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 09.08.2012. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 18 475 тыс. руб. Срок действия гарантии до 24.11.2014.

Обязательства выданные:

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.15:

- На основании решения Совета директоров (протокол № 4 от 02.10.2015г.) Общество (Поручитель) 20.11.2015 заключило с АО «АЛЬФА-БАНК» (Кредитор) договор поручительства № 01FZ9P001 по Кредитному соглашению № 01FZ9L от 20.11.2015 об открытии невозобновляемой кредитной линии между Кредитором и ООО «Дубровская ТЭЦ» (Должник) с лимитом выдачи 64 000 тыс. руб. По данному договору поручительства Общество обязуется перед Кредитором отвечать солидарно с Должником за исполнение Должником всех обязательств по Кредитному соглашению. Данное обязательство на 31.12.2015 отражено на забалансовом счете 009 в сумме 42 040 тыс. руб.

На 31.12.2014 г. и на 31.12.2013 г. выданные обязательства Общества составляли 0 тыс. руб.

13. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

С 2014 года Общество использует льготу по налогу на имущество и прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет города Санкт-Петербург составляет 13,5%. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет Ленинградской области, Мурманской области и Республики Карелия составляет 18%. Общая средневзвешенная ставка налога на прибыль за 2015 год составляет 17,2%, за 2014 год 17,2%.

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных. (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах (форма № 2)

Таблица 1

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год			За 2014 год			тыс. руб.
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	
1	2	3	4	5	6	7	8	
2340	Прочие доходы	4 599 740	-	4 599 740	3 809 890	-	3 809 890	
2350	Прочие расходы	(4 637 691)	-	(4 637 691)	(4 442 311)	-	(4 442 311)	
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 406 526	-	3 406 526	3 613 420	-	3 613 420	
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	586 794	-	586 794	621 689	-	621 689	
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(21 453)	-	(21 453)	(427 500)	-	(427 500)	
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	101 736	-	101 736	(21 516)	-	(21 516)	
2410	Текущий налог на прибыль	(796 682)	X	(796 682)	(281 942)	X	(281 942)	
2460	Налог на прибыль прошлых лет	X	(8 028)	(8 028)	X	(28 061)	(28 061)	
2460	Прочие расходы из прибыли	(6 046)	-	(6 046)	620 720	-	620 720	
2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2 676 053	-	2 676 053	3 475 121	-	3 475 121	
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(129 605)	-	(129 605)	(109 269)	-	(109 269)	

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2014 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.				
№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год (графа 5 таблицы 1)	За 2014 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 406 526	3 613 420
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр. 1х 17,231% за 2015 год, стр. 1х 17,205% за 2014 год)	586 794	621 689
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр. 4-стр. 6), в т. ч.:	(129 605)	(109 269)
4		Постоянные налоговые обязательства (стр. 5х 17,231% за 2015 год, стр. 5х 17,205% за 2014 год)	(129 605)	(109 269)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	(752 169)	(635 092)
5.1		в части, превышающей законодательно установленные нормы	(85 795)	(118 029)
5.2		в части расходов социального характера	(104 128)	(97 466)
5.3		в части разниц, связанных с амортизацией	(68 828)	(120 846)
		в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(493 418)	(298 751)
6		Постоянные налоговые активы (стр. 7х 17,231% за 2015 год, стр. 7х 17,205% за 2014 год)	-	-
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	-	-
7.1		Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (Льгота по закону Санкт-Петербурга)	-	-
8	2450	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 9х 17,231% за 2015 год, стр. 9х 17,205% за 2014 год)	(21 453)	(427 500)
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.	(124 502)	(2 484 742)
9.1		Обязательство по оплате отпусков	9 245	17 765
9.2		Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	-	(30 655)
9.3		Убыток от основной деятельности	-	(2 605 717)
9.4		Убыток от реализации амортизируемого имущества	(132 494)	-
		Прочие	(1 253)	133 865
10	2430	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 11х 17,231% за 2015 год, стр. 11х 17,205% за 2014 год)	101 736	(21 516)

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год (графа 5 таблицы 1)	За 2014 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	590 424	(125 054)
11.1		Амортизация основных средств	867 483	(1 293 116)
11.2		Резерв по сомнительным долгам	(263 751)	1 239 657
11.3		Прочие	(13 308)	(71 595)
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр. 1-стр. 5-стр. 7+стр. 9+стр. 11)	4 624 617	1 638 716
13		Налог на прибыль, в т. ч.	(804 710)	(310 003)
13.1	2410	Текущий налог на прибыль	(796 682)	(281 942)
13.2	2460	Налог на прибыль прошлых лет	(8 028)	(28 061)
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(6 046)	620 720
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 1+стр. 13+стр. 14+стр. 8+стр. 10)	2 676 053	3 475 121

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр. 9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр. 8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр. 11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр. 10 Таблицы 2) в 2015 и 2014 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таб- лицы 2	Наименование показателя	За 2015 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2х 17,231% за 2015 год)	98 494	(119 947)	(21 453)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	571 609	(696 111)	(124 502)
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	559 120	(549 875)	9 245
2.2	9.2	- Убыток от реализации амортизируемого имущества	12 489	(144 983)	(132 494)
2.3	9.3	- Прочие	-	(1 253)	(1 253)
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 4х 17,231% за 2015 год)	(494 083)	595 819	101 736
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(2 867 408)	3 457 832	590 424
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	(16 720)	884 203	867 483
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	(2 837 380)	2 573 629	(263 751)
4.3	11.3	- Прочие	(13 308)	-	(13 308)

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Таблица 4

№ п/п	№ строки Таб- лицы 2	Наименование показателя	тыс. руб. За 2014 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2х 17,205% за 2014 год)	118 043	(545 543)	(427 500)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	686 100	(3 170 842)	(2 484 742)
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	552 235	534 470	17 765
2.2	9.2	- Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	-	(30 655)	(30 655)
2.3	9.3	- Убыток от основной деятельности		(2 605 717)	(2 605 717)
2.4	9.4	- Прочие	133 865	-	133 865
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 4х 17,205% за 2014 год)	(264 998)	243 482	(21 516)
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(1 540 236)	1 415 182	(125 054)
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	(1 293 116)	-	(1 293 116)
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	(175 525)	1 415 182	1 239 657
4.3	11.3	- Прочие	(71 595)	-	(71 595)

14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Расшифровка выручки, отраженной в строке 2110 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

Наименование	тыс. руб.	
	за 2015 год	за 2014 год
От продажи электроэнергии и мощности	37 534 183	39 480 881
От продажи теплоэнергии	26 117 565	24 460 918
От продажи электроэнергии на экспорт	1 131 683	717 353
От продажи прочих работ, услуг	400 156	513 764
Итого	65 183 587	65 172 916

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является ЗАО «Центр финансовых расчетов». За 2015 год выручка составила 24 641 662 тыс. руб., за 2014 год – 22 786 973 тыс. руб.

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

Наименование	тыс. руб.	
	за 2015 год	за 2014 год
Электроэнергии и мощности	31 249 504	32 399 999
Теплоэнергии	28 328 975	26 633 063
Электроэнергии на экспорт	271 220	241 111
Прочее	151 157	170 884
Итого	60 000 856	59 445 057

15. Прочие доходы и расходы

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2015 год		За 2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств	57 603	4 198	2 447 196	387 267
Курсовые разницы	1 104 708	1 354 028	214 638	767 917
Прибыли (убытки) прошлых лет	15 669	32 249	192 265	45 150
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	196 249	53 129	181 320	59 748
Продажа иных активов	86 365	113 979	148 017	130 345
Прочие	376 744	687 806	144 446	454 405
Реализация финансовых вложений, в т. ч. векселей 3-х лиц	52 236	52 295	142 837	142 837
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	181 597	4 593	124 563	13 814
Продажа и покупка иностранной валюты	594 054	583 678	107 913	107 778
Продажа материалов	90 698	54 107	42 524	34 242
Списание кредиторской задолженности	12 457	X	24 768	X
Продажа дебиторской задолженности	304 931	415 428	23 636	19 369
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	1 526 429	1 113 913	15 767	2 156 844
В том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	1 526 429	X	15 767	X
Расходы социального характера	X	104 128	X	97 466
Списание дебиторской задолженности	X	55 658	X	25 130
Доход от безвозмездно полученных ОС	-	8 502	-	-
Итого прочие доходы/расходы	4 599 740	4 637 691	3 809 890	4 442 311

В составе прочих доходов за 2015 год отражены переоценка финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость сумме 11 746 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 35 560 тыс. руб., доходы от принятия к учету активов, выявленных при инвентаризации в сумме 85 983 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2015 год отражено создание резерва под обесценение финансовых вложений сумме 32 295 тыс. руб.

В составе прочих доходов за 2014 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 38 171 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 31 028 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2014 год отражены консультационные расходы в сумме 125 779 тыс. руб.

16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	За 2015 год	За 2014 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 676 053	3 475 121
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 341 417	3 854 341 417
Базовая прибыль на акцию, в рублях	0,00069	0,00090

Общество не производило в 2014 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

17. Кредиторская задолженность

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

Наименование	тыс. руб.		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе:	5 389 187	6 591 693	6 438 774
Поставщики и подрядчики, крупнейшие из них:	3 764 017	4 472 092	3 604 984
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	690 483	1 163 878	-
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	593 347	388 422	245 784
ООО «ТГК-Сервис»	326 140	446 188	304 492
ОАО «Силовые машины»	86 760	126 881	306 526
АО «ЦФР»	192 387	278 114	231 049
ООО «АНТ-Сервис»	148 296	-	-
АО «Хибинская Тепловая компания»	118 938	60 491	69 840
ОАО «ПКС-Тепловые сети»	112 854	108	-
АО «Электроцентромонтаж»	98 206	83 738	149 100
ГУП «Водоканал СПб»	69 634	145 195	225 964
ООО «ЭйТи Консалтинг»	66 843	-	-
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	59 465	80 808	51 290
ООО «СУЭК-Хакасия»	50 128	65 873	-
ООО «АНТ-Информ»	43 681	66 013	135 446
ООО «Топфлор Северо-Запад»	39 154	20 955	73 968
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	36 880	445 131	478 269

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
ООО «ПромЭнергострой»	34 950	-	-
ООО «БалтТехГрупп»	33 994	-	-
ООО «Нордспецмонтаж»	32 133	5 602	-
«МТЭР Санкт-Петербург»	27 673	21 805	-
ООО «КАРТЭК»	27 551	-	-
ОАО «НПО ЦКТИ»	26 481	32 429	29 751
ООО «Арго»	24 946	17 624	10 861
ООО СМК «Карелия»	23 996	3 987	-
ООО «ТелеСвязь»	23 025	15 839	51 147
ОАО «Русский уголь»	22 289	68 781	19 824
АО «Трест Гидромонтаж»	21 217	52 171	1 369
ООО «КировЦентрМеталл»	20 382	-	-
ООО «НПП Русэлпром-Электромаш»	17 381	-	-
ООО «Специальные сварные металлоконструкции»	15 239	-	-
ООО «Тералоджик»	15 064	-	-
АО «АпатитыЭнерго»	14 173	5 825	9 592
ООО «СКК»	13 781	881	-
ООО ПК«РусГрад»	12 640	-	-
АО «Агенство моделей данных»	11 665	134 517	382
ООО «Цербер»	11 406	3 935	24 757
АО «Апатит»	8 376	22 208	6 819
ООО «ППТК»	6 670	12 449	5 309
ООО «Научно-производственное объединение «Санкт-Петербургская электротехническая компания»	6 428	2 000	37 067
ООО «НПО Система»	5 053	15 991	22 608
АО «Концерн Росэнергоатом»	4 795	17 973	4 026
ООО «Вассербау»	4 127	9 449	2 124
ООО «ПромАвтоматика»	3 882	8 405	29 526
ООО «РосСнаб Групп»	1 250	10 696	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	1 194	15 669	-
ЗАО «Энергоинжиниринг»	173	4 352	54 012
ЗАО «Трест СЗЭМ»	153	861	19 532
ЗАО «ИскраУралТЕЛ»	101	14 348	-
УК ОПЭК	89	1 189	98 642
ООО «ПрайсвотерхаусКуперс Стратеджи&Сервисиз»	-	23 541	-
ОАО «Уралгидросталь»	-	20 184	4 141
ООО «Белэнергомаш-БЗЭМ»	-	15 926	-
ООО «ЭнергоСтройМонтаж»	-	15 859	-
ООО «Энергопроммонтаж»	-	12 060	-
ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»	-	-	89 497
ООО «Андритц Гидро»	-	-	59 990
ОАО «Ленгидропроект»	-	-	21 513
ЗАО «РСУ-103»	-	-	4 105
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-	2 826
Задолженность по оплате труда	167 811	159 558	159 063
Задолженность внебюджетным фондам, из них	85 872	76 350	85 107
Пенсионный фонд	64 112	62 388	71 825

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Фонд обязательного медицинского страхования	18 360	10 157	10 748
Фонд социального страхования	3 400	3 805	2 534
Задолженность перед бюджетом, из них	746 376	1 194 056	770 012
Федеральному бюджету	587 210	1 124 937	705 794
Бюджету субъектов РФ	156 175	66 043	60 806
Местным бюджетам	2 991	3 076	3 412
Прочие кредиторы, всего, из них	625 111	689 637	1 819 608
Авансы полученные	280 015	428 133	387 169
НДС по авансам	207 652	58 544	77 131
Векселя к уплате	-	-	-
Другие кредиторы	137 444	202 960	1 355 308

Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Долгосрочная кредиторская задолженность (строка 1450 «Прочие обязательства») составляет, в том числе:	40 398	48 093	-
Поставщики и подрядчики, из них:	40 398	48 093	-
ОАО «Силовые машины»	40 398	48 093	-

Общество произвело в 2015 году взаимозачетов и расчетов векселями на сумму 683 406 тыс. руб., в 2014 году – 579 538 тыс. руб.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

18. Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Дочерние общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно- правовая форма	Доля участия на 31.12.15, %	Доля участия на 31.12.14, %	Доля участия на 31.12.13, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.15, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2015 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2014 год, тыс. руб.
1	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	90,34	90,34	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14	- производство электрической и тепловой энергии; - поставка (продажа) электрической и тепловой энергии - реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям	(1 599 164)	81 297	-
2	ОАО «Теплосеть Санкт- Петербурга»	74,9997	74,9997	74,9997	196211, г. Санкт- Петербург, ул. Бассейная, 73 корп. 2А	- передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии	33 549 100	132 367	-
3	ООО «Дубровская ТЭЦ»	100,00	0,00	0,00	187340, Ленинградска я область, г. Кировск, ул. Набережная д. 37	- производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	1 285	(10 715)	-

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Таблица 2 Зависимые общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно- правовая форма	Доля участия на 31.12.15, %	Доля участия на 31.12.14, %	Доля участия на 31.12.13, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.15, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2015 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2014 год, тыс. руб.
1	ОАО «Хибинская тепловая компания»	50	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	- Производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	749 465	(77 306)	-
2	ООО «ТГК Сервис»	26	26	26	195279, г. Санкт- Петербург, пр. Индустриаль- ный, д. 44, корп. 2, лит. А	- Ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизация и технического первооружение объектов электроэнергетики	(60 379)	29 549	-

19. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежит 29,45% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,79% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 25,66% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,75% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 25,66% обыкновенных акций Общества.

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ПАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2015 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	тыс. руб.	
		Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2015 год	За 2014 год
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	Реализация промышленных товаров и услуг	298 170	390 357
ПАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	96 881	39 023
ОАО «Московское энергосбытовое предприятие»	Реализация промышленных товаров и услуг	17 730	22 721
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	465	2 821
ООО «Газпром энергохолдинг»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 078	97
ООО «Комплекс Галерная 5»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 088	2 094
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 543	1 493
ПАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	773	1 905
АО «Гипроспецгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 092	1 087
ПАО «МОЭК»	Реализация промышленных товаров и услуг	-	33
ООО «Газпром межрегионгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	712	831

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2015 год	За 2014 год
ООО «Межрегионэнергострой»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 160	-
ООО «Петербургрегионгаз-Спорт»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 097	-
ООО «Петербургтеплоэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	242 025	143 648
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Реализация промышленных товаров и услуг	218 271	281 736
ООО «Энергодом сервис»	Реализация промышленных товаров и услуг	81	67
Итого		885 166	887 913

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2015 год	За 2014 год
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	22 681 873	24 424 674
ООО «Газпром межрегионгаз»	138 153	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	8 114	114 155
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	139 262	-
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	16 842	14 969
ПАО «Газпром»	120	120
ПАО «ОГК-2»	30 798	28 167
ПАО «Мосэнерго»	40 891	26 788
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 055	2 225
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	663	635
ООО «Газпром экспо»	4 209	4 905
ПАО «МОЭК»	-	37
ООО «Газпром связь»	6	6
ООО «АНТ-Информ»	120 265	220 011
ООО «АНТ-Сервис»	554 028	-
ООО «Газпром Персонал»	5 032	1 481
АО «Газпром промгаз»	68 000	-
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	177 420	-
ООО «ТЭР-Сервис»	182 018	-
ООО «Энергодом сервис»	95 470	88 175
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	170 114	307 630
ЗАО «СР-ДРАГа»	47 612	46 854
Итого	24 481 945	25 280 832

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	36 880	445 131	478 543
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	-	-	-	-	-	2 826
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	1 462	6 480	1 582
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	1 837	6 584	1 351
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	1 180	590	441
ПАО «Газпром»	-	-	-	35	35	52
ОАО «Межрегионэнерго-сбыт»	-	-	-	40	149	34
ООО «Газпром экспо»	-	-	-	422	422	-
ПАО «МОЭК»	-	-	-	-	10	-
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	-	-	-	3 662	3 415	-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	-	1 194	15 669	-
ООО «АНТ-Информ»	-	-	-	39 643	66 013	135 447
ООО «АНТ-Сервис»	-	-	-	148 296	-	-
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	-	-	-	27 673	-	-
ООО «ТЭР-Сервис»	-	-	-	5 428	-	-
ООО «Энергодом сервис»	-	-	-	8 757	8 165	16 284
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	-	-	-	59 465	80 808	52 237
ЗАО «СР-ДРАГа»	-	-	-	3 946	3 912	6 239
Итого	-	-	-	339 920	637 383	695 036

тыс. руб.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила:

Наименование и организационно- правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на	на	на	на	на	на
	31.12.15	31.12.14	31.12.13	31.12.15	31.12.14	31.12.13
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	-	-	-	23 674	32 600	36 861
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	-	-	3 607
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	10 762	3 257	3 320
ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие»	-	-	-	1 321	1 732	1 698
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	1 221	71	634
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт- Петербург»	-	-	-	13	206	463
ООО «Комплекс Галерная 5»	-	-	-	114	416	277
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	14	178	87
ОАО «Гипроспецгаз»	-	-	-	73	80	-
ООО «ТЭР-Сервис»	969 477	-	-	15 124	-	-
ООО «Межрегионэнергострой»	306 979	-	-	9 875	-	-
ООО «Петербургтеплоэнерго»	-	-	-	44 552	37 101	-
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	-	-	-	19 645	17 736	27 210
Итого	1 276 456	-	-	126 388	93 377	74 157

Задолженность Общества по займам перед организациями Группы Газпром составила:

Наименование и организационно- правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на	на	на	на	на	на
	31.12.15	31.12.14	31.12.13	31.12.15	31.12.14	31.12.13
ПАО «Газпром»	-	10 000 000	10 000 000	10 000 000	-	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	2 000 000	-	2 300 000	14 438
Итого	-	10 000 000	12 000 000	10 000 000	2 300 000	14 438

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Информация о денежных потоках Общества с обществами Группы Газпром и прочими связанными сторонами(см. список прочих связанных сторон на стр.73**):

тыс. руб.

№	Название строки	За отчетный период	В том числе по Группе Газпром	В том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	В том числе по внутригрупповым
4101	Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления – всего	64 394 066	874 882	2 156 389	65 628 825	1 836 556
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	63 249 432	871 627	2 056 810	63 217 283	1 802 527
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	164 688	2 732	48 953	162 630	31 298
4113	от перепродажи финансовых вложений					
4119	прочие поступления:	979 946	523	50 626	2 248 912	2 731
4131	от продажи иного имущества	148 038			39 321	
4132	выгоды от валютно-обменных операций	10 376			72	
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков					
4134	Безвозмездно					
4135	косвенные налоги по текущей деятельности	289 520			588 732	
4136	поступления по агентскому договору по строительству					
4159	прочие поступления	532 012	523	50 626	1 620 787	2 731
4120	Платежи – всего	56 928 238	24 907 532	8 974 944	55 205 177	31 426 598
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	46 927 488	23 883 969	8 506 704	45 605 223	30 467 585
4122	в связи с оплатой труда работников	3 501 655			3 617 788	
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	2 115 580	866 047		1 795 862	848 138
4124	на оплату налога на прибыль организаций	964 899			1 084 121	
4129	прочие платежи:	3 418 616	157 515	468 240	3 102 183	110 875
4141	на таможенные платежи					
4142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	1 136 223			1 078 022	
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 183 250			1 036 286	

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

4145	на выдачу авансов				110 369	110 369
4146	потери от валютно-обменных операций					
4147	косвенные налоги по текущей деятельности					
4148	направлено на расчеты в рамках агентских договоров по строительству					
4199	прочие выплаты	1 099 143	157 515	468 240	877 506	506
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	7 465 828	(24 032 649)	(6 818 555)	10 423 648	(29 590 042)
4201	Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления – всего	999 733		695 618	4 148 116	1 544 892
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	61 831			2 583 853	
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях					
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	734 284		492 000	1 399 371	1 380 000
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	203 618		203 618	164 892	164 892
4215	от продажи поисковых активов					
4219	прочие поступления:	0	0		0	0
4231	поступления по инвестиционному договору					
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности					
4239	прочие поступления					
4220	Платежи – всего	7 112 825	425 766	1 053 636	7 837 492	1 551 032
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизаци., реконстр. и подгот-й к исп-ю внеобор. активов	5 182 447	360 649	549 636	5 473 758	
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	12 000		12 000	0	0
4241	приобретение дочерних организаций	12 000		12 000		
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций					
4223	в связи с приобр. долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к др. лицам), предост. займов др. лицам	576 329		492 000	1 380 000	1 380 000
4224	процентов по долговым обязательствам,	420 337	65 117		463 551	171 032

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

	включаемым в стоимость инвестиционного актива					
4225	на создание/покупку поисковых активов					
4229	прочие платежи:	921 712	0		520 183	0
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве					
4245	направлено на расчеты по кап.строительству в рамках инвест.договоров					
4246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	921 712			520 183	
4249	на прочие выплаты					
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(6 113 092)	(425 766)	(358 018)	(3 689 376)	(6 140)
4301	Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления – всего	13 667 614	3 000 000		20 704 482	1 000 000
4311	получение кредитов и займов	13 667 614	3 000 000		20 704 482	1 000 000
4312	денежных вкладов собственников (участников)					
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия					
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.					
4319	прочие поступления					
4339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности					
4320	Платежи – всего	15 362 562	5 749 915		25 679 304	1 033 316
4321	собственникам(участ-м) в связи с выкупом у них акций(долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников					
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	868 780	449 915		643 630	333 316
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	14 493 782	5 300 000		25 035 674	700 000
4329	прочие выплаты, перечисления:	0	0		0	0
4341	погашение обязательств по финансовой аренде					

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

4342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг					
4343	косвенные налоги по финансовой деятельности					
4349	на прочие выплаты, перечисления					
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(1 694 948)	(2 749 915)		(4 974 822)	(33 316)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	(342 212)	(27 208 330)	(7 176 573)	1 759 450	(29 629 498)
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	1 977 751			186 782	
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	1 627 896	(27 208 330)	(7 176 573)	1 977 751	(29 629 498)
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(7 643)			31 519	

Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами

Наименование зависимого общества	Поступления		Платежи	
	За 2015 год	За 2014 год	За 2015 год	За 2014 год
ООО «ТГК Сервис»*	47	11 999	2 022 037	1 325 771
АО «Хибинская тепловая компания»	23 751	12 245	398 195	500 654
Итого	23 798	24 244	2 420 232	1 826 425

тыс. руб.

* Сумма денежных потоков с ООО «ТГК Сервис» отражена по строке 4121 Отчета о движении денежных средств.

Операции с прочими связанными сторонами**

Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
Fortum Power and Heat Oy	Значительное влияние на деятельность ОАО «ТГК-1»
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «Дубровская ТЭЦ»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «ТГК Сервис»	Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1»
НПФ Электроэнергетики	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»
НПФ Газфонд	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»
АО «Газпромбанк»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»
ООО «ППТК»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»
АО «Хибинская тепловая компания»	Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1»
АО «Согаз»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»

Наименование и организационно-правовая форма	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	За 2015 год	За 2014 год
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 820 302	1 728 641
Fortum Power and Heat Oy	569 502	93 342
ООО «ТГК Сервис»	9 016	9 800
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	140	263
АО «Хибинская тепловая компания»	23 227	15 331
ООО «Дубровская ТЭЦ»	17 386	-
Итого	2 439 573	1 847 377

тыс. руб.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2015 год	За 2014 год
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	6 263 278	6 215 452
ООО «ТГК Сервис»	1 668 576	1 320 911
ООО «ППТК»	25 743	93 586
НПФ Газфонд	25 369	39 559
НПФ Электроэнергетики	2 925	10 509
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	1 250	1 257
АО «Хибинская тепловая компания»	481 392	504 963
АО «Согаз»	104 988	284 926
ООО «Дубровская ТЭЦ»	1 142	-
Итого	8 574 663	8 471 163

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	1 309 672	1 309 672	1 312 203
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	53 172	-	-	209 458	243 294	139 088
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	869	191 186	15 169
Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	-	93 342	-
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	7 318	3 661	3
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	-	18 204	-	-
Итого	53 172	-	-	1 545 521	1 841 155	1 466 463

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	690 483	1 163 878	1 053 372
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	325 933	446 189	304 774
ООО «ППТК»	-	-	-	6 669	12 449	5 309
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	137	137	131
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	118 938	60 491	69 840
АО «Согаз»	-	-	-	221	21 579	10 000
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	-	5 749	-	-
Итого	-	-	-	1 148 130	1 704 723	1 443 426

По состоянию на 31.12.2015 задолженность ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 565 000 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 1 565 000 тыс. руб., на 31.12.2013 – 1 565 000 тыс. руб.), кроме того в составе дебиторской задолженности ПАО «Мурманская ТЭЦ» числятся проценты, начисленные по займам. Сумма процентов, начисленных по займам в 2015 году составила 204 808 тыс. руб. (в 2014 – 163 589 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
АО «Газпромбанк»	-	-	-	-	-	125 780
Итого	-	-	-	-	-	125 780

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Денежные средства и их эквиваленты (стр. 1250)		
	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
АО «Газпромбанк»	650 598	193	1 083
Итого	650 598	193	1 083

тыс. руб.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2015 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 111 039 тыс. руб., в 2014 году – 135 031 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения и займы предоставленные членам Совета директоров и Правления Общества отсутствуют.

20. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В соответствии с требованиями положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010) у Общества существует обязательство по рекультивации земель занятых под золоотвалы. На текущий момент руководство Общества считает невозможным рассчитать оценку данного обязательства вследствие отсутствия планов перевода станции на иные виды топлива, в связи с чем невозможно достоверно определить сроки ликвидации золоотвала и работ по рекультивации земель.

Руководство Общества полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Общества.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

Общество предоставляет своим работникам пенсионное обеспечение в рамках пенсионного плана. В связи с тем, что порядок начисления и отражения на счетах бухгалтерского учета указанных пенсионных обязательств действующими нормативными актами в РФ не установлен, Общество не создает оценочное обязательство по пенсионным обязательствам.

Пенсионные планы Общества с установленными выплатами и установленными взносами раскрыты в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

21. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Общества, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Общества полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Общество осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

тыс. руб.

Денежные средства и их эквиваленты	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
ПАО «Сбербанк России»	Fitch	AAA (rus)	Ba2	482 141	209 075	691
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch	AA+(rus)	BB	7	17	1 948
ПАО «ВТБ»	Fitch	ru AA+	BB+	61	13	8
ОАО «АБ «Россия»	Standart&P oor's	A+		494 861	1 765 888	180 403
ЗАО «ЮниКредит Банк»	Fitch	AAA (rus)	BB+	16	16	28
АО «Газпромбанк»	Fitch	AA+(rus)	BB+	650 600	193	1 083
Прочие	-	-	-	210	2 549	2 621
Итого денежные средства и эквиваленты				1 627 896	1 977 751	186 782

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовались максимальной подверженностью кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

тыс. руб.

	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.13
Денежные средства и их эквиваленты	1 627 896	1 977 751	186 782
Краткосрочные инвестиции	1 112 773	835 835	1 820 198
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 800 944	13 585 171	13 879 037
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 489 204	577 688	281 436
Итого	18 030 817	16 976 445	16 167 453

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать – например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Валютный риск

Общество отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Общества валютному риску по состоянию на 31 декабря 2015 года:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	1 150 834	477 062	1 627 896
Краткосрочные инвестиции	1 112 773	-	1 112 773
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 793 440	7 504	13 800 944
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 489 204	-	1 489 204
Итого финансовые активы	17 546 251	484 566	18 030 817
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(13 460 000)	(1 103 500)	(14 563 500)
Краткосрочные заемные средства	(10 976 093)	(377 480)	(11 353 573)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(3 941 859)	-	(3 941 859)
Итого финансовые обязательства	(28 377 952)	(1 480 980)	(29 858 932)
Чистая балансовая позиция	(10 831 701)	(996 414)	(11 828 115)

На 31 декабря 2014 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

тыс. руб.

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	1 778 896	198 855	1 977 751
Краткосрочные инвестиции	835 835	-	835 835
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 422 381	162 790	13 585 171
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	577 688	-	577 688
Итого финансовые активы	16 614 800	361 645	16 976 445
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(19 906 197)	(1 261 711)	(21 167 908)
Краткосрочные заемные средства	(5 011 629)	(343 499)	(5 355 128)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 642 754)	(80 391)	(4 723 145)
Итого финансовые обязательства	(29 560 580)	(1 685 601)	(31 246 181)
Чистая балансовая позиция	(12 945 780)	(1 323 956)	(14 269 736)

ОАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

На 31 декабря 2013 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

тыс. руб.

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	110 793	75 989	186 782
Краткосрочные инвестиции	1 820 198	-	1 820 198
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 855 017	24 020	13 879 037
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	281 436	-	281 436
Итого финансовые активы	16 067 444	100 009	16 167 453
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(18 803 251)	(1 049 009)	(19 852 260)
Краткосрочные заемные средства	(10 143 937)	(344 694)	(10 488 631)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 821 350)	(138 942)	(4 960 292)
Итого финансовые обязательства	(33 768 538)	(1 532 645)	(35 301 183)
Чистая балансовая позиция	(17 701 094)	(1 432 636)	(19 133 730)

По состоянию на 31 декабря 2015 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2014 года: 30%, на 31 декабря 2013 года: 20%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 297 724 тыс. рублей в год (на 31 декабря 2014 года: 397 187 тыс. рублей, на 31 декабря 2013 года: 286 527 тыс. рублей). Так как Общество не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Подверженность валютному риску минимизируется за счет постоянного операционного потока валютной выручки с экспортной реализации электричества в евро, достаточного для удовлетворения потребности Общества в иностранной валюте, необходимой для покрытия отрицательной чистой балансовой позиции.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

На 31.12.15:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	14 097 540	17 884 450	-	327 550	10 974 580	6 582 320
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	11 819 533	13 506 923	113 657	1 101 263	1 268 163	11 023 840
Общая сумма финансовых обязательств	3 941 859	3 941 859	1 596 071	499 655	1 805 735	40 398
Итого финансовые обязательства	29 858 932	35 333 232	1 709 728	1 928 468	14 048 478	17 646 558

на 31.12.14:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	16 359 620	18 745 279	-	2 322 570	1 248 040	15 174 669
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	10 163 416	12 166 303	996 286	808 057	2 269 891	8 092 069
Общая сумма финансовых обязательств	4 723 145	4 723 145	1 886 617	450 465	2 337 970	48 093
Итого финансовые обязательства	31 246 181	35 634 727	2 882 903	3 581 092	5 855 901	23 314 831

на 31.12.13:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	16 987 634	21 271 976	14 440	1 091 896	1 087 500	19 078 140
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	13 353 257	13 939 387	2 335 697	855 720	6 720 890	4 027 080
Общая сумма финансовых обязательств	4 960 292	4 960 292	2 090 743	582 693	2 286 856	-
Итого финансовые обязательства	35 301 183	40 171 655	4 440 880	2 530 309	10 095 246	23 105 220

Риск изменения процентных ставок

Текущая выручка Общества и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Общества является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие снижения процентных ставок.

По состоянию на отчетную дату подверженность Общества процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость		
	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Инструменты с фиксированной ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	13 460 000	19 906 196	14 803 251
Краткосрочные кредиты и заемные средства	10 976 093	5 011 630	10 016 978
Инструменты с плавающей ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	1 103 500	1 261 712	5 049 009
Краткосрочные кредиты и заемные средства	377 480	343 498	333 815
Итого финансовые инструменты	25 917 073	26 523 036	30 203 053

Обязательства отражены без учета процентов.

Общество анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования. На базе такого сценарного анализа Общество рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 1% приведет к уменьшению/увеличению прибыли Общества за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, приблизительно на 50 140 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года – 47 710 тыс. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 40 512 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2015 года Общество не владело какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Общество не использует производные ценные бумаги в качестве инструментов хеджирования в соответствии с моделью хеджирования по справедливой стоимости, поэтому изменение процентной ставки на отчетную дату не будет оказывать влияния на финансовый результат Общества.

Управление капиталом

Цель Общества при управлении капиталом состоит в сохранении способности Общества продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Общество может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые. Сумма капитала, которым Общество управляло на 31 декабря 2015 года, составляла 83 985 207 тыс. руб. (31 декабря 2014 г. – 82 177 934 тыс. руб., 31 декабря 2013 г. – 79 346 443 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками.

22. События после отчетной даты

За период с 1 января 2016 года по 26 февраля 2016 года Обществом было получено кредитов на общую сумму 550 000 тыс. руб. и погашено кредитов на общую сумму 927 241 тыс. руб.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

26 февраля 2016 года



/Барвинок А.В./

/Станишевская Р. В./

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая
компания № 1»
и его дочерние компании

Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности и
Аудиторское заключение

2015 год

Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменении капитала	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность	9
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой группа осуществляет свою деятельность	9
Примечание 3.	Основные положения учетной политики	11
Примечание 4.	Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	25
Примечание 5.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	26
Примечание 6.	Расчеты и операции со связанными сторонами	30
Примечание 7.	Основные средства	35
Примечание 8.	Инвестиции в ассоциированные предприятия	39
Примечание 9.	Налог на прибыль	40
Примечание 10.	Прочие долгосрочные активы	42
Примечание 11.	Денежные средства и их эквиваленты	43
Примечание 12.	Краткосрочные инвестиции	43
Примечание 13.	Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	43
Примечание 14.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	43
Примечание 15.	Запасы	45
Примечание 16.	Капитал	45
Примечание 17.	Долгосрочные кредиты и займы	45
Примечание 18.	Прочие долгосрочные обязательства	47
Примечание 19.	Пенсионные обязательства	47
Примечание 20.	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	50
Примечание 21.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	50
Примечание 22.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	51
Примечание 23.	Прочие продажи	51
Примечание 24.	Государственные субсидии	51
Примечание 25.	Операционные расходы	52
Примечание 26.	Прочие операционные доходы	52
Примечание 27.	Финансовые доходы и финансовые расходы	52
Примечание 28.	Прибыль на акцию	53
Примечание 29.	Договорные обязательства	53
Примечание 30.	Условные обязательства	54
Примечание 31.	Управление финансовыми рисками	55
Примечание 32.	Информация по сегментам	60
Примечание 33.	Неконтролирующая доля	63
Примечание 34.	События после окончания отчетного периода	64

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 25.03.2005 за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

Место нахождения: 191188, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, Литера Б.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения Саморегулируемая организация аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Албу Сергей Александрович на основании доверенности от 01.01.2016 № 13-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» и его дочерних обществ, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ОАО «ТГК-1» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой 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 консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ТГК-1» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты их финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности.

Прочие сведения

Консолидированная финансовая отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 10.03.2015 выражало немодифицированное мнение о данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «БДО Юникон»

Партнер

10 марта 2016 года

Всего сброшюровано 64 листов.



С.А. Албу

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2015 г	31 декабря 2014 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	132 033 165	128 476 563
Инвестиционное имущество		181 232	88 489
Нематериальные активы		700 553	506 919
Инвестиции в ассоциированные предприятия	8	395 544	427 137
Отложенные налоговые активы	9	438 839	302 332
Прочие долгосрочные активы	10	1 273 073	369 044
Итого долгосрочные активы		135 022 406	130 170 484
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	1 701 151	2 265 399
Краткосрочные инвестиции	12	42 073	30 073
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	15 025 863	15 009 886
Предоплата по текущему налогу на прибыль		250 446	120 705
Запасы	15	2 636 994	2 646 806
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	13	215 846	86 651
Итого краткосрочные активы		19 872 373	20 159 520
ИТОГО АКТИВЫ		154 894 779	150 330 004
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	16	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	16	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	16	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы		(1 209 011)	(1 209 011)
Эффект от переоценки пенсионных обязательств		(11 672)	128 851
Нераспределенная прибыль		43 014 555	37 821 995
Итого капитал, причитающийся собственникам компании		97 164 015	92 111 978
Неконтролирующая доля участия	33	8 365 373	8 605 089
ИТОГО КАПИТАЛ		105 529 388	100 717 067
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	16 807 500	21 260 080
Отложенные налоговые обязательства	9	10 825 246	10 258 223
Пенсионные обязательства	19	958 732	724 666
Прочие долгосрочные обязательства	18	185 623	208 755
Итого долгосрочные обязательства		28 777 101	32 451 724
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	20	13 030 655	8 692 944
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	6 438 527	7 015 331
Обязательства по текущему налогу на прибыль		32 835	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	1 086 273	1 452 938
Итого краткосрочные обязательства		20 588 290	17 161 213
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		49 365 391	49 612 937
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		154 894 779	150 330 004

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2016 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Барвинок А. В.

Станишевская Р. В.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА
2015 ГОД

(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		38 665 866	40 198 234
Продажа тепловой энергии		29 625 783	27 691 439
Прочие продажи	23	1 132 252	1 106 540
Итого выручка		69 423 901	68 996 213
Государственные субсидии	24	877 112	561 864
Операционные расходы	25	(61 023 161)	(60 660 734)
Восстановление/ (Начисление) резерва под обесценение основных средств за год	7	220 949	(2 952 877)
Прочие операционные доходы	26	518 375	551 765
Итого операционные расходы		(59 406 725)	(62 499 982)
Операционная прибыль		10 017 176	6 496 231
Финансовые доходы	27	239 125	116 633
Финансовые расходы	27	(2 793 455)	(2 741 471)
Итого финансовые расходы, нетто		(2 554 330)	(2 624 838)
Прибыль до налогообложения		7 462 846	3 871 393
Налог на прибыль	9	(1 636 624)	277 506
Прибыль за год		5 826 222	4 148 899
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(175 585)	114 305
Налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств		30 464	(17 388)
Прочий совокупный (расход)/доход за год с учетом налогов		(145 121)	96 917
Итого совокупный доход за год		5 681 101	4 245 816
Прибыль за год, относимая на:			
Собственников ТГК-1		6 061 340	3 889 674
Неконтролирующую долю		(235 118)	259 225
Прибыль за год		5 826 222	4 148 899
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1		5 920 817	3 981 524
Неконтролирующую долю		(239 716)	264 292
Итого совокупный доход за год		5 681 101	4 245 816
Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, базовая и разводненная (в российских рублях)	28	0,0016	0,0010

Прилагаемые примечания с 1 по 34 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании						Итого	Неконтролирующая доля участия	Всего капитал
	Акционер- ный капитал	Эмиссион- ный доход	Резерв по объедине- нию	Прочие резервы	Эффект от переоценки пенсионных обязательств	Нерасп- ределенная прибыль			
Баланс на 1 января 2014 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	37 001	34 575 950	88 774 083	8 340 797	97 114 880
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	3 889 674	3 889 674	259 225	4 148 899
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	108 256	-	108 256	6 049	114 305
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(16 406)	-	(16 406)	(982)	(17 388)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	91 850	-	91 850	5 067	96 917
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	91 850	3 889 674	3 981 524	264 292	4 245 816
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Баланс на 31 декабря 2014 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	128 851	37 821 995	92 111 978	8 605 089	100 717 067
Совокупный доход за год									
Прибыль/(убыток) за год	-	-	-	-	-	6 061 340	6 061 340	(235 118)	5 826 222
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	(170 052)	-	(170 052)	(5 533)	(175 585)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	29 529	-	29 529	935	30 464
Итого прочий совокупный расход	-	-	-	-	(140 523)	-	(140 523)	(4 598)	(145 121)
Итого совокупный доход/(расход) за год	-	-	-	-	(140 523)	6 061 340	5 920 817	(239 716)	5 681 101
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(868 780)	(868 780)	-	(868 780)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(868 780)	(868 780)	-	(868 780)
Баланс на 31 декабря 2015 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(11 672)	43 014 555	97 164 015	8 365 373	105 529 388

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		7 462 846	3 871 393
С корректировкой на:			
Амортизация основных средств	7	7 068 383	6 573 971
Амортизация нематериальных активов	25	124 544	132 893
Амортизация инвестиционного имущества	7	12 465	6 028
(Восстановление)/начисление резерва под обесценение основных средств	7	(220 949)	2 952 877
Финансовый расход, нетто	27	2 554 330	2 624 838
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	25	922 351	2 404 443
Прибыль от выбытия основных средств	25	(160 051)	(1 589 916)
Увеличение/(уменьшение) пенсионных обязательств	19	58 482	(15 325)
Прочие неденежные операционные расходы		43 749	2 255
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		17 866 150	16 963 457
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	10,14	(2 317 671)	(2 166 328)
Уменьшение/(увеличение) запасов	15	9 812	(22 929)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности	20	(555 158)	(274 985)
(Уменьшение)/увеличение задолженности по уплате прочих налогов	21	(366 665)	273 643
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		14 636 468	14 772 858
Налог на прибыль уплаченный		(1 272 550)	(475 533)
Проценты уплаченные		(3 099 079)	(2 620 645)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		10 264 839	11 676 680
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(9 625 972)	(8 279 028)
Поступления от продажи основных средств		65 448	2 585 527
Приобретение акций	12	(12 000)	-
Приобретение нематериальных активов		(242 392)	(157 084)
Проценты полученные		194 801	112 963
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(9 620 115)	(5 737 622)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		21 716 970	25 444 669
Погашение кредитов и займов		(22 049 519)	(28 749 223)
Дивиденды, уплаченные собственникам Компании		(868 780)	(643 629)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(1 201 329)	(3 948 183)
Чистый (отток)/приток денежных средств и их эквивалентов		(556 605)	1 990 875
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(7 643)	31 519
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		2 265 399	243 005
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		1 701 151	2 265 399

Прилагаемые примечания с 1 по 34 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., для Открытого Акционерного Общества (ОАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее - «ТГК-1», или «Компания») и ее дочерних компаний (далее совместно именуемых - «Группа»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ОАО «ТГК-1» было создано 25 марта 2005 года в рамках выполнения программы реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, проводимой в соответствии с решением Совета директоров ОАО «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем - «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004). Структура Компании и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС от 23 апреля 2004 года (протокол №168).

В состав Группы входит Компания и ее дочерние компании. Все компании Группы зарегистрированы в Российской Федерации.

Дочерняя компания	Доля владения на 31 декабря		Материнская компания
	2015 г.	2014 г.	
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	90,3423	90,3423	ОАО ТГК-1
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	ОАО ТГК-1

В настоящий момент в состав Группы входят 54 электростанции; основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической энергии, тепловой энергии и мощности. Все генерирующие активы Группы находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербург, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия.

Компания зарегистрирована по адресу: 198188, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований (Примечание 30). Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. В результате, в течение 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 руб. до 72,8827 руб. за доллар США;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 724,73 до 1 082,21 пунктов;
- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;
- продолжился отток капитала.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2015 г.:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 72,9299 руб. до 83,5913 руб. за доллар США.
- После 31 декабря 2015 г. рейтинги России не подвергались изменениям: Moody's - Ba1, Fitch Ratings - BBB-, Standard & Poor's - BB+. Однако, за исключением Moody's остальные рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что риск понижения кредитного рейтинга России в будущем сохраняется.
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 628.41 до 839.23 пунктов.
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их возможности погашения задолженности в связи с увеличением процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. (Примечание 4).

Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 2015 Группа контролируется Группой Газпром (51,79% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (на 31 декабря 2014 года - 51,79% акций). Также крупным акционером на 31 декабря 2015 года является «Fortum Power and Heat Oy» - 29,45% акций (на 31 декабря 2014 года - 25,66% акций). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации; следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

В число контрагентов Группы также входит большое количество предприятий, контролируемых государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации энергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ), а также путем регулирования тарифов на электрическую энергию, мощность и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Комитет по тарифам Санкт-Петербурга, Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, Государственный комитет республики Карелия по ценам и тарифам и Управление по тарифному регулированию Мурманской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Тарифы, по которым Группа продает электрическую энергию, мощность и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «затраты плюс», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль.

Как отмечено в Примечании 30, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

Принцип непрерывности деятельности

Прилагаемая консолидированная отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Руководство Группы полагает, что Группа имеет достаточный уровень ликвидности для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2015 года краткосрочные обязательства Группы превышали ее оборотные активы на 715 917 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года оборотные активы превышали краткосрочные обязательства на 2 998 307 тыс. руб.).

Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения (исторической стоимости), за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иначе (см. Примечание 5).

Подготовка финансовой отчетности по МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Консолидированная финансовая отчетность

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа: (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций.

В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли.

Группа оценивает неконтролирующую долю, представляющую собой непосредственную долю участия, дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо (а) по справедливой стоимости, либо (б) пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенного предприятия. Неконтролирующая доля, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенного предприятия из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенное предприятие, суммы неконтролирующей доли в приобретенном предприятии и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенного предприятия, имевшейся непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенное предприятие, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Операции между предприятиями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные прибыли по операциям между предприятиями Группы взаимоисключаются. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Предприятие и все ее дочерние предприятия применяют единые принципы учетной политики в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля - это часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего предприятия, приходящаяся на долю участия в капитале, которой Предприятие не владеет прямо или косвенно. Неконтролирующая доля представляет отдельный компонент капитала Группы.

Валюта представления финансовой отчетности

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в тысячах российских рублей («тыс. руб.»).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пересчет в иностранную валюту

Функциональной валютой каждого из консолидируемых предприятий Группы является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации - российский рубль («руб.»).

Денежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту каждой компании по официальному обменному курсу, установленному Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ) на соответствующие отчетные даты. Прибыли и убытки, возникающие при осуществлении расчетов и пересчете денежных активов и обязательств в функциональную валюту отдельной компании по официальному курсу, установленному ЦБ РФ на конец года, отражаются в прибыли или убытке за год как финансовые доходы или расходы. Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей баланса, измеряемых по исторической стоимости. Неденежные статьи, измеряемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, в том числе инвестиции в капитал, пересчитываются с использованием курсов валют на дату определения справедливой стоимости. Влияние колебаний обменных курсов на изменение справедливой стоимости неденежных статей отражается в составе прибылей или убытков от изменения справедливой стоимости.

Выручка переводится в функциональную валюту каждой компании с использованием официального обменного курса ЦБ РФ на соответствующую дату операции.

На 31 декабря 2015 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 72,8827 рубля (на 31 декабря 2014 года: 56,2584 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял 79,6972 рубля (на 31 декабря 2014 года: 68,3427 рублей).

Ассоциированные предприятия

Ассоциированные предприятия - это предприятия, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не контролирует их; как правило, доля прав голоса в этих предприятиях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по себестоимости. Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, уменьшают балансовую стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия. Прочие изменения доли Группы в чистых активах ассоциированных предприятий после приобретения отражаются следующим образом: (i) доля Группы в прибылях и убытках ассоциированных предприятий отражается в составе консолидированной прибыли или убытка за год как доля финансового результата ассоциированных предприятий, (ii) доля Группы в прочем совокупном доходе отражается в составе прочего совокупного дохода отдельной строкой, (iii) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных предприятий отражаются в прибыли или убытке в составе доли финансового результата ассоциированных предприятий.

Однако когда доля Группы в убытках ассоциированных предприятий становится равна или превышает ее долю в ассоциированном предприятии, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или совершила платежи от имени данного ассоциированного предприятия.

Нереализованные прибыли по операциям между Группой и ее ассоциированными предприятиями взаимоисключаются пропорционально доле Группы в этих ассоциированных предприятиях; нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Выбытие дочерних предприятий, ассоциированных предприятий или совместных предприятий

Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, то сохраняющаяся доля в предприятии переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированном предприятии, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода в отношении данного предприятия, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыль или убыток в необходимых случаях.

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке

Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости, или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость - это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок - это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). Переводы с уровня на уровень иерархии справедливой стоимости считаются имевшими место на конец отчетного периода.

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты - это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке (продолжение)

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов - за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарастенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента - это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента - это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

У Группы отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть реклассифицированы, если Группа имеет намерение и возможность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или вплоть до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой некотируемые производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем. Займы и дебиторская задолженность входят в статьи отчета о финансовом положении - в категорию «Торговая и прочая дебиторская задолженность» и «Денежные средства и их эквиваленты».

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, предназначенные для торговли, отражаются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за год (как финансовые доходы или финансовые расходы) в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости. Категория «прочие финансовые обязательства» представлена в отчете о финансовом положении в статьях «Торговая и прочая кредиторская задолженность» и «Краткосрочные инвестиции»

У Группы отсутствуют финансовые обязательства, относящиеся к категории «предназначенные для торговли», включая производные финансовые инструменты.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все прочие операции по приобретению признаются, когда предприятие становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибылях и убытках. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в финансовых расходах.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года, отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение в случае его наличия. В состав основных средств включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств. В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год в составе прочих операционных доходов или расходов.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли и убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Расходы на выполнение социальных обязательств Группы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента его готовности к предполагаемому использованию. Амортизация начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

Планируемый срок полезного использования (в годах), по типам основных средств:

Категории основных средств	Срок полезного использования (количество лет)
Производственные здания	40-50
Гидротехнические сооружения	50-60
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-35
Прочие	10-25

Остаточная стоимость актива представляет собой расчетную сумму, которую Группа получила бы на текущий момент от выбытия актива после вычета предполагаемых затрат на выбытие, если бы актив уже достиг конца срока полезного использования и состояния, характерного для конца срока полезного использования. Остаточная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, если необходимо, корректируются в конце каждого отчетного периода.

Инвестиционное имущество

Инвестиционное имущество - это имущество, находящееся во владении Группы с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занято самой Группой. В состав инвестиционного имущества входят объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве инвестиционного имущества.

Изначально инвестиционное имущество признается по стоимости приобретения и далее учитывается по амортизированной стоимости в соответствии со сроком полезного использования. Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В случае если инвестиционное имущество начинает использоваться самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционному имуществу, они переводятся в категорию основных средств.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Инвестиционное имущество (продолжение)

Заработанный арендный доход отражается в прибыли или убытке за год в составе статьи прочих операционных доходов.

Прибыли или убытки от выбытия инвестиционного имущества определяются как разница между выручкой и балансовой стоимостью.

Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке за год линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды - это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

Операционная аренда включает договоры долгосрочной аренды земли, где арендная плата привязана к кадастровой стоимости, пересматриваемой правительством на регулярной основе.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению признаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав кредитов и займов. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибыли или убытке в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента.

Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

Нематериальные активы

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и включают капитализированное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и внедрение. Амортизация включается в операционные расходы (Примечание 25). Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования:

	Срок полезного использования (количество лет)
Лицензии на программное обеспечение	2-15
Капитализированные внутренние затраты на разработку программного обеспечения	2-15
Прочие лицензии	4-10

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Нематериальные активы (продолжение)

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов уменьшается до наибольшей из двух стоимостей - ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы/(возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала, в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия.

Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не влияют ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, действующим, или по существу действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица Группы.

Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении нераспределенной прибыли дочерних компаний, поскольку Группа контролирует дивидендную политику дочерних компаний и требует повторного инвестирования прибыли. Ожидается, что объявленная сумма дивидендов от будущих прибылей дочерних компаний будет незначительной. В данной консолидированной финансовой отчетности эти будущие прибыли и связанные с ними налоги не отражаются.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Торговая и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает значительные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, срок выплат по которым наступает не более чем через три месяца от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Долгосрочные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи

Долгосрочные активы и выбывающие группы (которые могут включать долгосрочные и краткосрочные активы) отражаются в отчете о финансовом положении как «долгосрочные активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая потерю контроля за дочерним предприятием, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу поиска покупателя и приступило к ее реализации; (в) ведется активная деятельность по продаже активов по обоснованной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года, и (д) не ожидается значительных изменений плана продажи или его отмена.

Долгосрочные активы или выбывающие группы, классифицированные в отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Выбывающая группа представляет собой группу активов (краткосрочных и долгосрочных), подлежащих выбытию, путем продажи или иным способом, вместе как группа в результате одной операции, и обязательства, непосредственно связанные с этими активами, которые будут переданы в результате этой операции. Гудвил учитывается в составе выбывающей группы в том случае, если выбывающая группа является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Долгосрочными активами считаются активы, включающие суммы, которые, как ожидается, будут возмещены или получены в срок свыше 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Удерживаемые для продажи основные средства, инвестиционное имущество и нематериальные активы не амортизируются.

Реклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты, отложенные налоги и инвестиционное имущество, отражаемое по справедливой стоимости, не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Обязательства, непосредственно связанные с выбывающей группой и передаваемые при выбытии, подлежат реклассификации и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Акционерный капитал

Обыкновенные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются как капитал как уменьшение суммы, (за минусом налогов) полученной от выпуска. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Резерв по объединению

Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и номинальной стоимостью выпущенных акций отражена по строке «Резерв по объединению» в разделе «Капитал». Резерв по объединению не подлежит распределению собственникам и не облагается налогом на прибыль.

Прочие резервы

Разница между балансовой стоимостью чистых активов, присоединенных Группой в 2011 году в результате вклада в акционерный капитал ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», и номинальной стоимостью выпущенных акций, отражена в разделе «Капитал» по строке «Прочие резервы».

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в Примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в консолидированном отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство актива, который не учитывается по справедливой стоимости, и подготовка которого к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость актива.

Группа капитализирует расходы по займам, которых можно было бы избежать, в случае отсутствия затрат на квалифицируемый актив. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива.

Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств. Датой начала капитализации является дата, когда (а) Группа совершает расходы по строительству квалифицированного актива, (б) несет расходы по займам и (в) предпринимает действия, которые необходимы для подготовки актива для его намеченного использования или продажи. Капитализация прекращается, когда совершены все действия, необходимые для подготовки актива к его намеченному использованию или продаже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Резервы по обязательствам и платежам

Резервы по обязательствам и платежам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или обусловленные практикой обязательства) для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности.

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки электрической энергии, мощности и тепловой энергии. Выручка от продажи прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Когда в соответствии с правилами российского рынка электроэнергии компании заключают сделки по продаже и покупке электроэнергии (в рамках двусторонних договоров, заключенных в отношении электроэнергии, а также в отношении электроэнергии, приобретаемой для потребления в процессе производственной деятельности), либо когда эти операции проводятся для хеджирования ценового риска, эти операции отражаются свернуто. Доходы от продажи мощности признаются по факту выполнения обязательств по продаже мощности.

Выручка от реализации услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством компаний Группы справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Взносы, уплаченные Группой на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Группой вплоть до момента их перечисления на индивидуальные счета пенсионеров. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Группы как активы (дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда).

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы.

Обязательства, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Группой, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсионные обязательства (продолжение)

Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана.

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует вероятность выплат, и величина ущерба может быть оценена с достаточной степенью точности.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Взаимозачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в консолидированном отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Отчетность по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой лицу или органу Группы, ответственному за принятие операционных решений (Правление Компании). Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно. Операционные сегменты определяются как виды операций Группы, которые генерируют выручку и несут затраты, и информация по которым регулярно предоставляется Правлению Компании. Основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической энергии, тепловой энергии и мощности.

Группа получает доход от производства и продажи электрической энергии, тепловой энергии и мощности на территории Российской Федерации, таким образом, Группа владеет активами в той же географической зоне, т.е. в Российской Федерации. Технология производства электрической и тепловой энергии не позволяет выделить отдельные сегменты производства электрической и тепловой энергии (Примечание 32).

Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа производит расчетные оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Расчетные оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с расчетными оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и расчетные оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Группы проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Группы. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается. Эффект от принятых оценок и допущений представлен в Примечании 7.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год, закончившийся 31 Декабря 2015 г., должны были бы увеличиться на 713 745 тыс. руб. или уменьшиться на 631 797 тыс. руб (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.: увеличиться на 694 449 тыс. руб. или уменьшиться на 586 772 тыс. руб.).

Вероятность возвращения дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (Примечание 31).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2015 года, перечислены в Примечании 19.

Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

В случае если фактические результаты будут отличаться от ожиданий руководства, признанный отложенный налоговый актив будет полностью списан.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения стали обязательными для Группы с 1 января 2015 года:

Поправки к МСФО (IAS) 19 - «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).

Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО 2010-2012 гг. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное). Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах.

В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы».

Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32, и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компании управляющей компанией за оказанные услуги.

Данные изменения не оказали существенного воздействия консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО 2011-2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах.

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт.

В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9.

В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими.

Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса.

Данные изменения не оказали существенного воздействия консолидированную финансовую отчетность Группы.

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Все перечисленные ниже стандарты были приняты в Российской Федерации:

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» - Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Группы.

«Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности» - Поправки к МСФО (IAS) 27 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки позволяют предприятиям применять метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия в своей отдельной финансовой отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на отдельную финансовую отчетность.

«Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2012-2014 гг. (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 - разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана. В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

«Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).

Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) (продолжение)

- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания.
- На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Группы.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Правительство Российской Федерации являлось конечной контролирующей стороной Группы (Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируемые государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 г. и 2014 г., а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2015 года и 2014 года.

ПАО «Газпром» и его дочерние компании

Операции с ПАО «Газпром» и его дочерними компаниями:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии	661 944	730 076
Продажа тепла	254 820	151 510
Прочее	289 535	124 137
Итого выручка	1 206 299	1 005 723
Покупка		
Покупка топлива	(24 016 501)	(25 111 321)
Приобретение объектов основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов	(3 051 811)	(227 185)
Покупка электроэнергии	(72 351)	(55 628)
Процентные расходы <i>в том числе процентный расход по займу ООО «Газпром Энергохолдинг»</i>	(1 149 111)	(1 113 748)
	(136 170)	(206 293)
Процентный доход	51 816	-
Прочее	(1 192 209)	(472 095)
Итого покупка	(29 430 167)	(26 979 977)

Все продажи и закупки совершаются на рыночных условиях. ЗАО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» является основным поставщиком топлива (газа) для Группы.

Сальдо расчетов с Группой Газпром на конец периода было следующим:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Заемные средства	11 133 899	14 204 881
<i>в том числе заем от ООО «Газпром Энергохолдинг»</i>	-	2 744 564
Долгосрочная дебиторская задолженность	193 204	-
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	818 798	-
Авансы, выданные под капитальное строительство, входящие в состав основных средств	70 570	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	440 804	737 696
Долгосрочная кредиторская задолженность	139 911	151 077
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 000 596	908 602
Денежные средства и их эквиваленты	650 716	3 845

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ, цены на электроэнергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФСТ, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Предприятия, контролируемые государством (продолжение)

Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируруемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Выручка		
Реализация тепловой энергии	13 697 846	13 492 646
Реализация электрической энергии	6 265 264	8 240 082
Прочие продажи	37 328	46 152
Итого выручка	20 000 438	21 778 880
Расходы		
Расходы по использованию воды	(2 338 413)	(2 328 610)
Передача тепловой энергии	(1 461 774)	(1 246 637)
Услуги по обеспечению безопасности	(387 289)	(388 987)
Операционная аренда	(127 322)	(141 787)
Транспортные расходы	(10 076)	(7 629)
Покупка электрической энергии	(102 769)	(37 101)
Расходы по выплате процентов	(215 145)	(395 587)
Процентный доход	1 817	4 202
Прочие расходы	(829 985)	(806 651)
Итого расходы	(5 470 956)	(5 348 787)

Прочие расходы главным образом состоят из расходов по договору с Системным Оператором Единой Энергетической Системы, которые за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили 794 927 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. - 778 721 тыс. руб.).

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируруемыми государством:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 907 849	8 340 177
Заемные средства	4 528 251	3 738 060
Торговая и прочая кредиторская задолженность	630 144	566 217
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	536 421	254 799

Резерв под обесценение дебиторской задолженности в отношении предприятий, контролируемых государством, изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Резерв под обесценение на 1 Января	2 998 911	1 115 393
Начисление убытка от обесценения в течение периода	586 099	1 974 744
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(1 524 252)	(83 375)
Использование в течение периода	(322 081)	(7 851)
Резерв под обесценение на 31 Декабря	1 738 677	2 998 911

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту - «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов ЦФР не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под контролем государства, и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и ЦФР:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Продажа электроэнергии	24 641 662	22 786 973
Покупка электроэнергии	(4 509 639)	(4 735 449)

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены основные остатки по расчетам Группы с ЦФР:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 020 156	905 352
Торговая и прочая кредиторская задолженность	191 832	277 588

Операции с прочими связанными сторонами

Прочие связанные стороны главным образом представлены акционером компании, имеющим значительное влияние (Fortum Power and Heat OY) и ассоциированными предприятиями (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»).

Группа имела следующие существенные доходы/расходы и сальдо расчетов с прочими связанными сторонами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Продажа электрической энергии (Fortum Power and Heat OY)	390 208	93 342
Продажа теплоэнергии (ООО «ТГК Сервис и АО «Хибинская тепловая компания»)	23 413	15 520
Прочие доходы (ООО «ТГК Сервис и АО «Хибинская тепловая компания»)	11 355	8 969
Расходы на капитальное строительство и материалы (ООО «ТГК Сервис»)	(352 937)	(422 945)
Расходы на ремонт (ООО «ТГК Сервис»)	(928 089)	(833 295)
Передача тепловой энергии (АО «Хибинская тепловая компания»)	(481 391)	(504 963)
Прочие расходы (ООО «ТГК Сервис»)	(79 573)	(43 949)

Ниже представлены основные остатки по расчетам с прочими связанными сторонами:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	231 590	191 186
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Fortum Power and Heat OY)	-	93 342
Торговая и прочая дебиторская задолженность (АО «Хибинская тепловая компания»)	7 318	3 661
Авансы, выданные под капитальное строительство, входящие в состав основных средств (ООО «ТГК Сервис»)	1 521	-
Кредиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	(326 305)	(446 353)
Кредиторская задолженность (АО «Хибинская тепловая компания»)	(118 938)	(60 491)

Операции и сальдо с негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики и негосударственным пенсионным фондом «ГАЗФОНД» раскрыты в Примечании 19.

По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств со связанными сторонами составляла 9 390 695 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 117 502 тыс. руб.). Обязательства по продажам раскрыты в Примечании 29.

Группа уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Руководство Группы уверено, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	8 837 754	91 122
Предприятия, контролируемые государством	9 410	1 074
Операции с прочими связанными сторонами	543 531	25 306
Итого	9 390 695	117 502

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Сделки с ключевым управленческим персоналом

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров, Генеральный Директор, члены Правления.

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении ключевому управленческому персоналу по видам выплат:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Заработная плата	87 971	90 535
Краткосрочные премиальные выплаты	71 130	70 545
Вознаграждение Совету Директоров	23 897	26 156
Выходные пособия	2 489	4 475
Итого	185 487	191 711

Основные компенсации ключевому управленческому персоналу Группы, как правило, являются краткосрочными, за исключением будущих выплат по пенсионным планам с установленными выплатами.

Пенсионные пособия для ключевого управленческого персонала Группы предоставляются на тех же условиях, что и для остальных работников.

Ниже представлены основные остатки по расчетам с ключевым персоналом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед ключевым персоналом	3 452	3 554
Итого	3 452	3 554

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 782 995	15 555 897	51 100 007	46 252 383	16 183 089	30 433 363	13 126 656	198 434 390
Эффект реклассификации	(1 809)	95 148	22 871	(161 054)	90 756	(45 912)	-	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 781 186	15 651 045	51 122 878	46 091 329	16 273 845	30 387 451	13 126 656	198 434 390
Поступления	19 991	-	-	427 632	60 544	182 336	10 241 454	10 931 957
Внутреннее перемещение	601 935	160 668	966 720	1 102 529	662 091	1 755 503	(5 249 446)	-
Выбытие	(52 056)	-	(80 891)	(606 850)	(10 670)	(222 144)	(132 968)	(1 105 579)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(131 293)	(351)	(41 648)	(310 320)	(22 176)	(66 363)	-	(572 151)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	26 219 763	15 811 362	51 967 059	46 704 320	16 963 634	32 036 783	17 985 696	207 688 617
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 481 650)	(8 332 407)	(17 594 271)	(19 368 645)	(3 596 620)	(11 401 171)	(183 063)	(69 957 827)
Эффект реклассификации	10 645	(55 612)	(3 601)	100 041	(32 431)	(19 042)	-	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 471 005)	(8 388 019)	(17 597 872)	(19 268 604)	(3 629 051)	(11 420 213)	(183 063)	(69 957 827)
Амортизационные отчисления	(585 799)	(234 242)	(2 207 014)	(1 478 697)	(615 986)	(1 946 645)	-	(7 068 383)
Выбытие	7 547	-	80 878	484 320	2 484	132 292	-	707 521
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	115 024	351	36 166	222 944	21 375	46 428	-	442 288
Начисление/восстановление убытка от обесценения за период	965 671	585 737	238 767	(2 123 356)	225 032	330 246	(1 148)	220 949
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(8 968 562)	(8 036 173)	(19 449 075)	(22 163 393)	(3 996 146)	(12 857 892)	(184 211)	(75 655 452)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (с учетом эффекта реклассификации)	16 310 181	7 263 026	33 525 006	26 822 725	12 644 794	18 967 238	12 943 593	128 476 563
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	17 251 201	7 775 189	32 517 984	24 540 927	12 967 488	19 178 891	17 801 485	132 033 165

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 31 декабря 2013 года	23 174 563	16 718 287	56 139 009	44 171 440	11 559 310	25 934 598	14 451 519	192 148 726
Эффект реклассификации	1 828 923	(318 107)	(6 199 275)	(301 372)	2 451 955	2 537 876	-	-
Сальдо на 31 декабря 2013 года	25 003 486	16 400 180	49 939 734	43 870 068	14 011 265	28 472 474	14 451 519	192 148 726
Поступления	1 650	-	29 402	436 449	962	128 479	8 450 450	9 047 394
Внутреннее перемещение	998 420	32 204	1 388 660	2 302 210	2 597 207	2 199 308	(9 518 007)	-
Выбытие	(195 573)	(876 487)	(257 789)	(356 344)	(281 881)	(357 371)	(257 306)	(2 582 751)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(24 988)	-	-	-	(144 464)	(9 527)	-	(178 979)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 782 995	15 555 897	51 100 007	46 252 383	16 183 089	30 433 363	13 126 656	198 434 390
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(7 314 707)	(7 889 372)	(16 265 797)	(17 955 664)	(2 932 078)	(9 419 803)	(183 063)	(61 960 484)
Эффект реклассификации	(500 785)	(1 851)	627 795	(33 798)	(168 690)	77 329	-	-
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(7 815 492)	(7 891 223)	(15 638 002)	(17 989 462)	(3 100 768)	(9 342 474)	(183 063)	(61 960 484)
Амортизационные отчисления	(630 655)	(256 417)	(1 862 267)	(1 432 133)	(552 179)	(1 840 320)	-	(6 573 971)
Выбытие	100 852	413 287	167 771	272 991	157 349	271 776	-	1 384 026
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	24 055	-	-	-	117 786	3 638	-	145 479
Начисление убытка от обесценения за период	(1 160 410)	(598 054)	(261 773)	(220 041)	(218 808)	(493 791)	-	(2 952 877)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 481 650)	(8 332 407)	(17 594 271)	(19 368 645)	(3 596 620)	(11 401 171)	(183 063)	(69 957 827)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года (с учетом эффекта реклассификации)	17 187 994	8 508 957	34 301 732	25 880 606	10 910 497	19 130 000	14 268 456	130 188 242
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	16 301 345	7 223 490	33 505 736	26 883 738	12 586 469	19 032 192	12 943 593	128 476 563

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Общая сумма авансов подрядчикам без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 31 декабря 2015 года, составляет 371 419 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 548 792 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе дебиторской задолженности (Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года у Группы не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Общая сумма капитализированных процентов, рассчитанная с использованием ставки капитализации в размере 10,32% годовых, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составляет 595 468 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 8,8% за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 523 299 тыс. руб.). Оплата капитализированных процентов отражена в Отчете о движении денежных средств в части операционной деятельности.

В состав прочих основных средств входят активы, взятые в финансовую аренду, балансовая стоимость которых составляет 44 134 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 59 979 тыс. руб.).

Неденежные поступления основных средств составляют 680 592 тыс. руб. (в 2014 году - 360 115 тыс. руб.). Неденежные поступления основных средств в 2015 году в основном составляли взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров (в 2014 году - взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров).

В 2015 году остаточная стоимость выбывших основных средств составила 398 058 тыс. руб.

Выручка от продажи основных средств составила 125 559 тыс. руб., доход от материалов, оприходованных при списании основных средств, составил 67 772 тыс. руб., доход от безвозмездно полученных основных средств составил 237 591 тыс. руб. Сумма основных средств, реклассифицированных на прочие балансовые статьи составила 127 187 тыс. руб.

Общая прибыль от выбытия основных средств в 2015 году в сумме 160 051 тыс. руб. отражена в составе операционных расходов (Примечание 25).

В 2014 году остаточная стоимость выбывших основных средств составила 1 198 725 тыс. руб.

Вышеуказанная сумма включала в себя остаточную стоимость основных средств Ондской ГЭС Карельского филиала ОАО «ТГК-1» в размере 681 696 тыс. руб., проданных третьей стороне 21 октября 2014 года. Выручка от продажи составила 2 100 000 тыс. руб. Таким образом, прибыль от данной операции составила 1 418 304 тыс. руб.

Остаточная стоимость прочих выбывших основных средств (проданных и списанных) составила 517 029 тыс. руб. Выручка от продажи основных средств составила 599 694 тыс. руб., доход от материалов, оприходованных при списании основных средств, составил 45 289 тыс. руб. Прибыль от выбытия прочих основных средств составила 171 612 тыс. руб.

Общая прибыль от выбытия основных средств в 2014 году в сумме 1 589 916 тыс. руб. отражена в составе операционных расходов (Примечание 25).

В целях улучшения представления в отчетности данных по основным средствам по состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2015 года из группы «Прочие» была выделена группа «Передаточные устройства» (Примечание 7).

Обесценение

Руководство Группы определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Анализ наличия индикаторов обесценения был проведен по шести единицам, генерирующим денежные потоки: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть Санкт-Петербурга, Кольский филиал, Карельский филиал и Мурманская ТЭЦ.

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Обесценение (продолжение)

Единицы, генерирующие денежные потоки, совпадают с отчетными сегментами, к которым они принадлежат (Примечание 32).

Основным индикатором обесценения стало увеличение ставки дисконтирования.

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств, основанного на определении ценности использования, был признан убыток по Теплосети Санкт-Петербурга (отчетный сегмент - Теплосеть Санкт-Петербурга) в размере 2 367 278 тыс. руб. и восстановлен ранее признанный убыток по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) в размере 2 921 807 тыс. руб. Кроме того, в 2015 году был признан убыток по объектам, переведенным из состава основных средств в состав «Долгосрочных активов, предназначенных для продажи», в сумме 333 580 тыс. руб. Для прогнозирования будущих денежных потоков были использованы следующие ключевые параметры: прогнозные цены на электроэнергию и мощность, тарифы на тепловую энергию и цены на топливо, а также планируемые объемы производства в прогнозируемом периоде.

Индексы, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на параметрах Прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов от 26.10.2015 г. и на параметрах Прогноза долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года от 08.11.2013 г.

При проведении теста на обесценение основных средств на 31 декабря 2015 года использовалась модель Гордона с прогнозным периодом 5 лет и терминальной стоимостью с темпом роста 4% для терминального периода.

Руководство применило следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств и определении уровня обесценения на 31 декабря 2015 года: средние сроки оставшегося полезного использования основных средств оценивались руководством для каждой единицы, генерирующей денежные потоки, на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года и с учетом последней инвестиционной программы Группы в части информации о вложениях, необходимых для поддержания сроков полезного использования основных средств, подтверждающей актуальность выводов указанного выше отчета, и составили:

Наименование единицы, генерирующей денежные потоки	Средний оставшийся срок полезного использования основных средств, годы
Кольский филиал	22
Карельский филиал	20
ГЭС Невского филиала	23
ТЭЦ Невского филиала	25
Теплосеть Санкт-Петербурга	18
Мурманская ТЭЦ	10

При этом расчеты возмещаемой суммы по единицам, генерирующим денежные потоки, достаточно чувствительны к ставке дисконтирования до налогообложения и изменению прогнозируемых тарифов. Ставка дисконтирования до налогообложения (на основе средневзвешенной стоимости капитала) составила 18,93 % в 2016-2017 годах, с 2018 года - 16,12 %.

В случае если ставка дисконтирования до налогообложения была бы выше на 1 процент в прогнозном периоде, то общий убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2015 года составил бы 4 720 035 тыс. руб. В случае если тарифы на электрическую и тепловую энергию, используемые в прогнозе, были бы меньше на 5 процентов, то общий убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2015 года составил бы 7 103 058 тыс. руб. При уменьшении оставшихся сроков полезного использования основных средств на 5 лет, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к начислению убытка от обесценения в размере 7 092 694 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года.

На 31 декабря 2014 года по результатам проведенного теста на обесценение основных средств был признан убыток по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) в размере 2 952 877 тыс. руб.

Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированными предприятиями для Группы являются ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания». ООО «ТГК Сервис» осуществляет ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, а также оказывает услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизации и техническому перевооружению объектов электроэнергетики. Деятельность АО «Хибинская тепловая компания» связана с производством, транспортировкой и продажей тепловой энергии.

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в ассоциированные предприятия:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	20 812	13 752
Инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания»	374 732	413 385
Итого инвестиции	395 544	427 137

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года доля участия Группы в АО «Хибинская тепловая компания» составила 50%. Руководство Группы полагает, что имеет место значительное влияние исходя из текущего состава Совета директоров АО «Хибинской тепловой компании» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные предприятия.

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2015 года о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибылей и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязатель- ства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия (%)	Страна регистра- ции
ООО «ТГК Сервис»	1 303 451	1 364 004	1 966 781	27 156	26%	Россия
АО «Хибинская тепловая компания»	2 549 439	1 799 974	545 437	(77 306)	50%	Россия
Итого	3 852 890	3 163 978	2 512 218	(47 757)		

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2014 г. о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибылей и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязатель- ства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия (%)	Страна регистра- ции
ООО «ТГК Сервис»	1 591 978	1 521 111	1 801 393	54 346	26%	Россия
АО «Хибинская тепловая компания»	2 766 623	1 939 852	559 538	(37 475)	50%	Россия
Итого	4 358 601	3 460 963	2 360 931	16 871		

Руководство не может оценить справедливую стоимость инвестиций Группы в ассоциированные предприятия с достаточной степенью надежности. «ТГК Сервис», являясь обществом с ограниченной ответственностью, не выпускает акций. Акции АО «Хибинская тепловая компания» не котируются на бирже, и в общедоступных источниках отсутствует информация о цене недавних торговых сделок с этими акциями. Инвестиции отражены в балансе по стоимости приобретения с учетом доли Группы в прибыли и убытке и прочем совокупном доходе ассоциированных предприятий.

Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Текущий налог на прибыль	(1 175 645)	(399 742)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(460 979)	(525 707)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	-	1 202 955
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(1 636 624)	277 506
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	30 464	(15 812)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	-	(1 576)
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	30 464	(17 388)
Итого расход по налогу на прибыль	(1 606 160)	260 118

В 2015 году к компаниям Группы применялись следующие ставки по налогу на прибыль: к ОАО «ТГК-1» - 17.32%, к ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55% (в 2014 году - ОАО «ТГК-1» - 17.2%, к ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55%).

Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Прибыль до налогообложения	7 462 846	3 871 393
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(1 492 569)	(774 279)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(370 366)	(399 742)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	-	1 202 955
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	226 311	248 572
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(1 636 624)	277 506
Прочий совокупный доход	(175 585)	114 305
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	35 117	(22 861)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	-	(1 576)
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	(4 653)	7 049
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	30 464	(17 388)
Итого расход по налогу на прибыль	(1 606 160)	260 118

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к расчету налога на прибыль с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2015 года рассчитаны по следующим ставкам: ОАО «ТГК-1» - 17.32%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55% (на 31 декабря 2014 года: ОАО «ТГК-1» - 17.2%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55%). Руководство Группы полагает, что ставки будут действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

С 2014 года ОАО «ТГК-1» использует льготу по налогу на прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Таким образом, в отношении ОАО «ТГК-1» отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2014 года были пересчитаны с применением эффективной ставки 17,2%.

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

С 2013 года дочерняя компания ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» использует льготу по налогу на прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Таким образом, в отношении дочерней компании ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2013 года были пересчитаны с применением эффективной ставки 15,55%.

Эффект от изменения ставки приведен в таблицах ниже.

В связи с существующей структурой Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль

	31 декабря 2015 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2014 г.
Основные средства	(10 574 421)	(539 338)	-	(10 035 083)
Финансовые вложения	-	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(446 550)	(64 357)	-	(382 193)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28 725	(7 432)	-	36 157
Пенсионные обязательства	150 766	9 311	26 850	114 605
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	-	-	-
Прочие	16 234	7 944	-	8 290
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	(10 825 246)	(593 872)	26 850	(10 258 224)

Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль

	31 декабря 2014 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Эффект от изменения ставки, отраженный в прочем совокупном доходе	Эффект от изменения ставки, отраженный в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2013 г.
Основные средства	(10 035 083)	(283 276)	-	1 195 483	-	(10 947 290)
Финансовые вложения	-	(261)	-	(42)	-	303
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(382 193)	282 895	-	108 200	-	(773 288)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	36 157	(7 391)	-	(6 415)	-	49 963
Пенсионные обязательства	114 605	(5 020)	(1 576)	(17 984)	(14 421)	153 606
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	(448 313)	-	(72 830)	-	521 143
Прочие	8 290	(911)	-	(3 457)	-	12 658
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	(10 258 224)	(462 277)	(1 576)	1 202 955	(14 421)	(10 982 905)

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль				
	31 декабря 2015 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2014 г.
Основные средства	6 587	9 220	-	(2 633)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	(73 236)	-	73 236
Торговая и прочая дебиторская задолженность	411 579	197 427	-	214 152
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 534	(1 453)	-	6 987
Пенсионные обязательства	15 139	950	3 614	10 575
Прочее	-	(15)	-	15
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	438 839	132 893	3 614	302 332

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль				
	31 декабря 2014 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2013 г.
Основные средства	(2 633)	411	-	(3 044)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	73 236	(88 206)	-	161 442
Торговая и прочая дебиторская задолженность	214 152	25 693	-	188 459
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 987	10	-	6 977
Пенсионные обязательства	10 575	(1 325)	(1 391)	13 291
Прочее	15	(13)	-	28
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	302 332	(63 430)	(1 391)	367 153

Примечание 10. Прочие долгосрочные активы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 0 тыс. руб. (31 декабря 2014: 70 143 тыс. руб.)		
(беспроцентная)	454 274	369 044
Авансы, выданные поставщикам	818 799	-
Итого прочие долгосрочные активы	1 273 073	369 044

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	1 184 089	2 031 544
Валютные банковские счета в Евро	477 062	198 855
Депозит в рублях	40 000	35 000
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 701 151	2 265 399

Примечание 12. Краткосрочные инвестиции

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инвестиции в «ООО Дубровская ТЭЦ»	12 000	-
Заем выданный	30 073	30 073
Итого краткосрочные инвестиции	42 073	30 073

Примечание 13. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 31 декабря 2015 года основные средства остаточной стоимостью 215 846 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2014 г.: 86 651 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

31 декабря 2015 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2014 г.
215 846	(668)	129 863	86 651

31 декабря 2014 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2013 г.
86 651	(5 174)	33 500	58 325

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 247 430 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 4 866 086 тыс. руб.)	14 110 257	13 626 794
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 73 940 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 18 308 тыс. руб.)	431 305	326 972
Итого финансовая дебиторская задолженность	14 541 562	13 953 766
НДС к возмещению	140 006	217 454
Авансы, выданные поставщикам	337 838	830 148
Прочие налоги к возмещению	6 457	8 518
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	15 025 863	15 009 886

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Конечные потребители	10 828 134	10 104 126
Оптовые покупатели	2 685 768	2 799 708
Свободный рынок	1 020 156	905 352
Экспорт	7 504	144 580
Итого	14 541 562	13 953 766

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Непросроченная	Просроченная, но не обесцененная зadolженность	Обесцененная зadolженность
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2015 г.	9 188 121	5 807 715	5 321 370
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2014 г.	8 451 279	5 871 533	4 954 537

Непросроченная и необесцененная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Данная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству несущественных конечных потребителей, таким образом, кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность имеет следующую структуру по срокам погашения:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
До 45 дней	3 610 331	3 154 827
От 45 до 90 дней	316 393	463 570
Более 90 дней	1 880 991	2 253 136
Итого	5 807 715	5 871 533

Финансовая дебиторская задолженность, под которую создан резерв, представляет собой дебиторскую задолженность покупателей, сомнительную к погашению. Восстановленной дебиторской задолженностью является ранее зарезервированная дебиторская задолженность, которая была погашена в текущем году или ожидается к погашению в 2016 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Резерв под обесценение на 1 января	4 954 537	2 774 758
Начисление убытка от обесценения в течение периода	2 497 491	2 476 320
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(1 630 931)	(97 007)
Использование в течение периода	(499 727)	(199 534)
Резерв под обесценение на 31 декабря	5 321 370	4 954 537
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	55 791	25 131

В 2015 году увеличение резерва под обесценение дебиторской задолженности связано с ухудшением собираемости дебиторской задолженности по конечным потребителям и оптовым покупателям, обусловленной в том числе ухудшением экономической ситуации в Российской Федерации (Примечание 2).

Примечание 15. Запасы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Топливо	1 974 000	2 000 746
Запчасти	161 458	176 145
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	501 536	469 915
Итого материалы	2 636 994	2 646 806

Примечание 16. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 38 543 414 тыс. руб., включая 3 854 341 416 571 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0.01 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены.

Дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством Группа распределяет чистую прибыль.

В 2015 году чистая прибыль Компании, опубликованная в ежегодной отчетности, составила 2 676 053 тыс. руб. (в 2014 году: 3 475 121 тыс. руб.). Исходящий остаток накопленной прибыли, включая прибыль текущего года, составил 11 388 475 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 9 745 841 тыс. руб.). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные интерпретации. Соответственно, по мнению руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.

На Общем годовом собрании акционеров 22 июня 2015 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Компании по результатам 2014 года в сумме 868 780 тыс. руб. (в 2014 году: 643 629 тыс. руб. по результатам 2013 года).

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	16 807 500	21 260 080
Итого долгосрочные заемные средства	16 807 500	21 260 080

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

	Валю- та	Ставка процента в соответ- ствии с договором	Срок пога- шения	31 декабря 2015 г.		31 декабря 2014 г.	
				Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	12,9%	2021	2 006 360	2 006 360	2 003 500	1 642 388
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	2022	2 091 180	2 091 180	2 056 120	1 626 207
ПАО Газпром	Рубли	8%	2016	10 000 000	9 402 677	10 000 000	9 125 711
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	10,5-12,5%	2015	-	-	2 000 000	1 987 361
ОАО АБ Россия	Рубли	13-13,25%	2017	5 800 000	5 791 990	5 000 000	4 881 875
ПАО Сбербанк России	Рубли	11,4%	2016	310 636	308 124	2 473 632	2 406 420
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	1 480 980	1 480 980	1 588 011	1 588 011
ПАО Росбанк	Рубли	13,3-13,4% MosPrime 1M	2017	1 000 821	995 906	1 345 253	1 345 253
ПАО Росбанк	Рубли	+1,7%	2017- 2016-	503 685	503 685	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	11,95-14,9%	2018	3 036 725	2 994 947	897 785	853 645
Банк ВБРР (АО)	Рубли	12,5-15%	2017	900 000	892 478	186 789	182 523
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР + 2%	2015	-	-	17 199	17 199
ПАО Банк ФК Открытие	Евро	12,4-12,55%	2017	1 292 979	1 288 845	-	-
				28 423 366	27 757 172	27 568 289	25 656 593
За вычетом: текущей части							
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	12,9%	2021	(6 360)	(6 360)	(3 500)	(3 500)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	2022	(91 180)	(91 180)	(56 120)	(56 120)
ПАО Газпром	Рубли	8%	2016	(10 000 000)	(9 402 677)	-	-
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	10,5-12,5%	2015	-	-	(2 000 000)	(1 987 361)
ПАО Сбербанк России	Рубли	11,4%	2016	(310 636)	(308 124)	(2 163 417)	(2 138 434)
ПАО Росбанк	Рубли	13,3-13,4% MosPrime 1M	2017	(59 821)	(53 940)	(1 253 081)	(1 253 081)
ПАО Росбанк	Рубли	+1,7%	2017- 2016-	(685)	(685)	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	11,95-14,9%	2018	(209 602)	(209 602)	(301 803)	(299 000)
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	(377 480)	(377 480)	(326 300)	(326 300)
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР+ 2%	2015	-	-	(17 199)	(17 199)
Банк ВБРР (АО)	Рубли	12,5-15%	2017	-	-	(186 789)	(182 523)
ПАО Банк ФК Открытие	Евро	12,4-12,55%	2017	(560 102)	(559 902)	-	-
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				16 807 500	16 747 222	21 260 080	19 393 075

Риск изменения процентной ставки раскрыт в Примечании 31.

Соответствие условиям соглашений

В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов Группа обязана выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений (ковенанты). Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- поддерживать определенные соотношения между прибылью до амортизации, процентов и налогов (EBITDA) и финансовыми расходами, общей задолженности к капиталу, текущих активов к краткосрочным обязательствам;
- поддерживать ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения. Группа не нарушала условия соглашений в 2015 и 2014 годах.

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	185 623	208 755
Итого прочие долгосрочные обязательства	185 623	208 755

Основную сумму долгосрочной кредиторской задолженности составляет задолженность за установку узлов учета, погашаемая равными долями в течение 4 лет.

Примечание 19. Пенсионные обязательства

Группа использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), а часть с привлечением НПФ «ГАЗФОНД» (ГАЗФОНД). Пенсионные планы с установленными взносами являются несущественными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через ГАЗФОНД предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Группой на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как Группа имеет возможность востребовать их. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. При увольнении пенсионные обязательства Группы полностью зачитываются взносами на индивидуальный счет каждого отдельного участника. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Группа не имеет активов плана, так как на отдельных счетах его активных участников взносы не аккумулируются.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения через НПФЭ и ГАЗФОНД Группа предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Для оценки своих пенсионных обязательств на 31 декабря 2015 года Группа привлекла независимую актуарную компанию.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана, его активах и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

При расчете обязательств на каждую из отчетных дат Группа использовала следующие актуарные допущения:

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	9,5%	13%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	7%	7%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	25,8	25,4
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	16,2	15,6
	Кривая в зависимости от возраста	Кривая в зависимости от возраста
Уровень ротации персонала		
Выборочные точки: Мужчины		
Возраст 30 лет	9,5%	9%
Возраст 40 лет	5,5%	5%
Возраст 50 лет	3%	3%
Выборочные точки: Женщины		
Возраст 30 лет	7,5%	8%
Возраст 40 лет	4,5%	5%
Возраст 50 лет	3%	3,5%

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	724 666	854 296
Стоимость текущих услуг	39 249	28 336
Расходы по процентам	91 607	65 825
Стоимость прошлых услуг	-	(18 956)
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	182 456	(134 360)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	213 580	(170 430)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	20 871	-
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(51 995)	36 070
Выплаты по программе	(79 246)	(70 475)
Пенсионные обязательства на конец года	958 732	724 666

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Стоимость службы:	39 249	9 380
Стоимость текущих услуг	39 249	28 336
Стоимость прошлых услуг	-	(18 956)
Чистые процентные расходы	91 607	65 825
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	6 871	(20 054)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	17 571	(22 139)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	(2 247)	-
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(8 453)	2 085
Итого чистые пенсионные расходы	137 727	55 151

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

Суммы, включенные в состав прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей и убытков:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Убыток/(прибыль) от переоценки обязательств	175 585	(114 305)
Актuarные убытки/(прибыли)/ - изменения в допущениях финансового характера	196 009	(148 290)
Актuarные убытки - изменения в допущениях демографического характера	23 117	-
Актuarные (прибыли)/убытки - корректировки	(43 541)	33 985
Итого прочий совокупный доход	175 585	(114 305)

Наилучшая расчетная оценка Группы взносов в план, уплата которых ожидается в 2016 году, составляет 85 000 тыс. руб.

Ниже приведена информация об ожидаемых сроках погашения обязательств пенсионных планов с установленными выплатами:

	Менее года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
НПО	26 586	28 213	53 510	103 466	211 775
Единовременные выплаты	17 161	18 555	33 860	76 022	145 598
Ежемесячные выплаты	9 219	8 211	27 632	197 153	242 215
Прочие выплаты	30 405	34 128	71 816	222 795	359 144
Итого	83 371	89 107	186 818	599 436	958 732

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2015 года. Анализ чувствительности обязательств проводился по четырем параметрам: ставке дисконтирования, индексации вознаграждений фиксированной величины, ожидаемой продолжительности жизни и уровню ротации персонала.

	Снижение	Расчетное значение	Увеличение
Ставка дисконтирования	8,5%	9,5%	10,5%
абсолютное значение	1 048 229	958 732	883 238
изменение обязательств (%)	9,3%	-	(7,9%)
Индексация вознаграждений фиксированной величины	6%	7%	8%
абсолютное значение	880 949	958 732	1 049 587
изменение обязательств (%)	(8,1%)	-	9,5%

	Увеличение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте	Расчетное значение	Снижение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте
Ожидаемая продолжительность жизни			
55 женщины	26,7	25,8	25,0
60 мужчины	17,1	16,2	15,3
абсолютное значение	983 273	958 732	936 506
изменение обязательств (%)	2,6%	-	(2,3%)

	Увеличение уровня ротации на 1%	Расчетное значение	Снижение уровня ротации на 1%
Уровень ротации персонала			
абсолютное значение	917 278	958 732	1 005 604
изменение обязательств (%)	(4,3%)	-	4,9%

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	13 030 655	8 692 944
Итого краткосрочные заемные средства	13 030 655	8 692 944

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
АО Газпромбанк	Рубли	13-14%	1 133 899	1 125 517	1 460 317
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	12,5%	-	-	744 564
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	14,45-14,9%	280 890	275 536	179 854
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:					
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	12,9%	6 360	6 360	3 500
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	91 180	91 180	56 120
ПАО Газпром	Рубли	8%	10 000 000	9 402 677	-
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	10,5-12,5%	-	-	2 000 000
ОАО Сбербанк России	Рубли	11,4%	310 636	308 124	2 163 417
ПАО Росбанк	Рубли	13,3-13,4%	59 821	53 940	1 253 081
ПАО Росбанк	Рубли	MosPrime 1M +1,7%	685	685	-
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	377 480	377 480	326 300
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	11,95-14,45%	209 602	209 602	301 803
Банк ВБРР (АО)	Рубли	12,5-15%	-	-	186 789
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР +2%	-	-	17 199
ПАО Банк ФК Открытие	Евро	12,4-12,55%	560 102	559 902	-
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			13 030 655	12 411 003	8 692 944

Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 562 375	2 947 505
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	2 178 181	2 142 870
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	222 384	281 491
Итого кредиторская задолженность	4 962 940	5 371 866
Авансы полученные	1 010 445	1 143 643
Кредиторская задолженность перед персоналом	465 142	499 822
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	6 438 527	7 015 331

Примечание 22. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	615 557	1 149 947
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	186 698	103 361
Налог на имущество	220 549	122 698
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	57 511	54 884
Водный налог	2	12 323
Прочие налоги	5 956	9 725
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	1 086 273	1 452 938

На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 23. Прочие продажи

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	750 100	727 087
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	97 368	61 645
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	43 729	2 149
Услуги по подаче вагонов	40 139	78 921
Перевалка мазута	24 354	42 712
Прочие	176 562	194 026
Итого прочие продажи	1 132 252	1 106 540

Примечание 24. Государственные субсидии

В соответствии с законом Мурманской области от 11.12.2007 № 919-01-ЗМО «О бюджетном процессе в Мурманской области» Группа в 2015 году получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, в сумме 877 112 тыс. руб. (в 2014 году - в сумме 561 864 тыс. руб.).

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 25. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Расходы на топливо	26 404 738	28 513 546
Вознаграждение работникам	7 129 931	6 811 292
Амортизация основных средств	7 068 383	6 573 971
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	5 786 706	5 505 535
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	3 042 436	2 954 014
Расходы по водоснабжению	2 438 842	2 296 253
Передача тепловой энергии	1 958 245	1 246 637
Налоги, кроме налога на прибыль	1 189 300	1 082 272
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	922 351	2 404 443
Расходы на услуги системного оператора	857 318	835 700
Расходы на приобретение прочих материалов	706 608	721 828
Расходы на содержание вневедомственной охраны	472 953	474 460
ИТ услуги	339 696	319 727
Расходы на аренду	345 303	297 681
Расходы на страхование	290 157	283 791
Услуги связи	222 590	234 087
Расходы на комиссионное вознаграждение	200 829	200 526
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	138 592	126 448
Амортизация нематериальных активов	124 544	132 893
Амортизация инвестиционного имущества	12 465	6 028
Прибыль от выбытия основных средств	(160 051)	(1 589 916)
Прочие операционные расходы	1 531 225	1 229 518
Итого операционные расходы	61 023 161	60 660 734

Прибыль от выбытия основных средств за 2014 год включала в себя прибыль от продажи основных средств Ондской ГЭС в размере 1 418 304 тыс. руб. (Примечание 7).

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 1 610 809 тыс. руб. (в 2014 году в сумме - 1 461 566 тыс. руб.).

В 2015 году с помощью взаимозачетов было произведено закупок и продаж на сумму 639 441 тыс. руб. (в 2014 году - 422 010 тыс. руб.).

Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Пени и штрафы	220 035	231 779
Доход от сдачи имущества в аренду	168 341	156 530
Страховые выплаты	50 687	38 964
Прибыль от продажи материалов	21 624	11 451
Списанная кредиторская задолженность	13 484	26 446
Прочие операционные доходы	44 204	86 595
Итого прочие операционные доходы	518 375	551 765

Примечание 27. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Процентный доход	194 801	112 963
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	44 324	3 670
Итого финансовый доход	239 125	116 633
Процентный расход	(2 539 778)	(2 044 167)
Курсовые разницы (нетто)	(249 318)	(553 278)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(4 359)	(144 026)
Итого финансовые расходы	(2 793 455)	(2 741 471)

Примечание 28. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	6 061 340	3 889 674
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	3 854 341 417	3 854 341 417
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1 - базовая и разводненная, руб.	0,0016	0,0010

Примечание 29. Договорные обязательства

Обязательства по продажам

Предприятия Группы осуществляют продажу электроэнергии (мощности) на регулируемом секторе оптового рынка и конкурентном секторе. На регулируемом секторе заключены в основном договоры со сбытовыми компаниями. Тарифы на продажу электроэнергии (мощности) по Регулируемым договорам на поставку определяются Федеральной службой по Тарифам. Для исполнения обязательств по регулируемым договорам возможна покупка электроэнергии на конкурентном рынке по договору с ОАО «ЦФР».

Для продажи электроэнергии, мощности и тепловой энергии на конкурентном рынке (свободный объем от регулируемых поставок), заключены долгосрочные договоры с ОАО «ЦФР», а также краткосрочные двусторонние договоры с субъектами рынка.

Группа также заключила экспортные контракты с Fortum Power and Heat OY и с RAO Nordic Oy. В соответствии с этими контрактами договорные обязательства Группы на 31 декабря 2015 года определяются следующими объемами поставок: 500 ГВт. ч в год с Fortum Power and Heat OY и 775 млн. кВт. ч. в год с RAO Nordic Oy (на 31 декабря 2014 - 500 ГВт. ч. с Fortum Power and Heat OY и 775 млн. кВт. ч. в год с RAO Nordic Oy).

Обязательства по покупке топлива

Группой заключен ряд договоров на покупку топлива. Основным поставщиком газа является ЗАО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» (дочернее общество ПАО «Газпром», контролируемого государством); основными поставщиками угля – ОАО «Русский уголь» и ООО «СУЭК-Хакасия». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств составляла 15 815 824 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 8 188 601 тыс. руб.).

Группа уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Руководство Группы уверено, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Сумма договорных обязательств по арендной плате, определенной на основании договоров аренды и текущей кадастровой стоимости земли, составляет:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
До года	105 939	85 485
От года до пяти лет	394 844	339 613
Более пяти лет	2 733 607	2 323 368
Итого операционная аренда	3 234 390	2 748 466

Примечание 30. Условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая Обществом прибыль продолжают периодически и в разной степени подвергаться влиянию политических, законодательных, налоговых и административных изменений в Российской Федерации, включая изменение норм охраны окружающей среды.

Страхование

Сфера страхования в Российской Федерации находится в процессе развития, и многие формы страховой защиты, характерные для развитых стран, все еще недоступны.

У Группы есть страховые полисы, ограничивающие страховое покрытие определенными видами рисков, касающихся ее активов, операций, гражданской ответственности, или прочих страхуемых рисков. Таким образом, Группа подвержена рискам, от которых она не застрахована.

Руководство понимает, что пока Группа не имеет соответствующего страхового покрытия, существует риск того, что убыток или потери по определенным оборотным активам могут иметь существенное негативное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе, и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налоговое законодательство

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях соответствия законодательству в области трансфертного ценообразования и полагает, что его политика ценообразования соответствует рыночному принципу.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние подобного развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового состояния и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

На 31 декабря 2015 года и 2014 года у Группы не было потенциальных (возможных или вероятных) обязательств, связанных с подверженностью риску возникновения налоговых претензий.

Примечание 30. Условные обязательства (продолжение)

Налоговое законодательство (продолжение)

Кроме этого, не все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием энергетической отрасли, специально предусматриваются налоговым и прочим законодательством. В связи с этим существует вероятность возникновения налоговых и иных претензий, основанных на законодательстве, в отношении различных интерпретаций операций, сделок и решений, имевших место в процессе реорганизации и реформирования.

Охрана окружающей среды

Законодательство в области охраны окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии формирования, и позиция государственных органов по этому вопросу постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в отчетности.

Группа владеет золоотвалами на территории Российской Федерации. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» у Группы существует оценочное обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. На текущий момент руководство Группы считает, что данное обязательство не может быть надежно оценено, так как у Группы нет планов по переводу станции на другие виды топлива, что делает невозможным определение условий ликвидации золоотвалов и работ по рекультивации земель. Руководство Группы также полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на Отчет о финансовом положении, Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и Отчет о движении денежных средств.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений законодательных норм и развития процессуальной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. Исходя из норм действующего законодательства, руководство полагает, что Группа не имеет других существенных обязательств, связанных с устранением ущерба окружающей среде.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Группой продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Группы, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Денежные операции Группа осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств, размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
АО Газпромбанк	Fitch	AA+(rus)	BB+	650 716	3 845
ОАО АБ Россия	Эксперт РА	A+	-	512 213	2 003 941
ПАО Сбербанк России	Fitch	AAA (rus)	Ba2	481 577	209 726
Банк ВТБ (ПАО)	Standard & Poor's	ru AA+	BB+	54 824	45 073
Прочие	-	-	-	1 821	2 814
Итого денежные средства и их эквиваленты				1 701 151	2 265 399

* Рейтинги надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовали максимальную подверженность кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	1 701 151	2 265 399
Краткосрочные инвестиции (Примечание 12)	42 073	30 073
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 14)	14 541 562	13 953 766
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	1 273 073	369 044
Итого	17 557 859	16 618 282

Рыночный риск

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать - например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск

Группа отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Группы валютному риску по состоянию на 31 декабря 2015 года:

	Рубли	Доллары	Евро	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	1 224 089	-	477 062	1 701 151
Краткосрочные инвестиции	42 073	-	-	42 073
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	14 534 058	-	7 504	14 541 562
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 273 073	-	-	1 273 073
Итого финансовые активы	17 073 293	-	484 566	17 557 859
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(15 704 000)	-	(1 103 500)	(16 807 500)
Краткосрочные заемные средства	(12 653 175)	-	(377 480)	(13 030 655)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 148 563)	-	-	(5 148 563)
Итого финансовые обязательства	(33 505 738)	-	(1 480 980)	(34 986 718)
Чистая балансовая позиция	(16 432 445)	-	(996 414)	(17 428 859)

На 31 декабря 2014 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Доллары	Евро	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	2 066 544	-	198 855	2 265 399
Краткосрочные инвестиции	30 073	-	-	30 073
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 790 979	18 210	144 580	13 953 769
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	369 044	-	-	369 044
Итого финансовые активы	16 256 640	18 210	343 435	16 618 285
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(19 998 369)	-	(1 261 711)	(21 260 080)
Краткосрочные заемные средства	(8 349 445)	-	(343 499)	(8 692 944)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 564 510)	-	-	(5 564 510)
Итого финансовые обязательства	(33 912 324)	-	(1 605 210)	(35 517 534)
Чистая балансовая позиция	(17 655 684)	18 210	(1 261 775)	(18 899 249)

По состоянию на 31 декабря 2015 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2014 года: 30%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 298 924 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2014 года: 378 532 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа не имела финансовых активов и обязательств в долларовом эквиваленте, на 31 декабря 2014 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к доллару на 30%, в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 5 463 тыс. руб. в год.

Так как Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам							Более 5 лет	
		Итого	0 - 6 мес.	6 - 12 мес.	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет		
На 31 декабря 2015 г.										
Долгосрчные и краткосрочные облигации и займы	14 097 540	18 220 189	655 094	10 549 495	574 400	574 400	574 400	574 400	4 718 000	
Долгосрчные и краткосрочные кредиты	15 740 615	17 931 845	3 320 443	1 206 244	12 641 249	387 603	376 306	-	-	
Общая сумма финансовых обязательств	5 148 563	5 180 552	3 555 879	1 407 061	81 914	74 347	34 487	17 246	9 618	
Итого финансовые обязательства	34 986 718	41 332 586	7 531 416	13 162 800	13 297 563	1 036 350	985 193	591 646	4 727 618	
На 31 декабря 2014 г.										
Долгосрчные и краткосрочные облигации и займы	16 804 184	21 253 090	3 359 601	660 580	11 174 669	514 560	514 560	514 560	4 514 560	
Долгосрчные и краткосрочные кредиты	13 148 840	15 683 013	4 490 289	2 725 436	1 335 741	5 564 774	1 242 425	324 348	-	
Общая сумма финансовых обязательств	5 564 510	5 616 969	4 018 985	1 352 881	89 599	69 524	55 042	13 625	17 313	
Итого финансовые обязательства	35 517 534	42 553 072	11 868 875	4 738 897	12 600 009	6 148 858	1 812 027	852 533	4 531 873	

Риск изменения процентных ставок

Операционные доходы Группы и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Группы является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие изменения процентных ставок.

По состоянию на отчетную дату подверженность Группы процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инструменты с фиксированной ставкой		
Долгосрчные кредиты и заемные средства	11 201 000	15 998 369
Краткосрочные кредиты и заемные средства	12 554 950	8 289 825
Инструменты с плавающей ставкой		
Долгосрчные кредиты и заемные средства	5 606 500	5 261 711
Краткосрочные кредиты и заемные средства	475 705	403 119
Итого финансовые инструменты	29 838 155	29 953 024

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск изменения процентных ставок (продолжение)

Группа анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования.

На базе такого сценарного анализа Группа рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 7% (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года на 7%) приведет к уменьшению/увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, приблизительно на 387 294 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 380 983 тыс. руб.). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2015 года Группа не владела какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Группа не использует производные ценные бумаги в качестве инструментов хеджирования в соответствии с моделью хеджирования по справедливой стоимости, поэтому изменение процентной ставки на отчетную дату не будет оказывать влияния на финансовый результат Группы.

Справедливая стоимость

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости на обе балансовые даты, за исключением справедливой стоимости кредитов и займов на 31 Декабря 2015 года (Примечание 17).

Управление капиталом

Компании Группы соблюдают требования к капиталу, установленные законодательством Российской Федерации:

- акционерный капитал не может быть меньше, чем 1000 кратный размер минимальной оплаты труда на дату регистрации акционерного общества;
- в случае превышения величины акционерного капитала над величиной чистых активов, рассчитанных на основе местного законодательства, акционерный капитал должен быть уменьшен до величины чистых активов;
- в случае если минимально допустимый уровень акционерного капитала превышает величину чистых активов, рассчитанную на основе местного законодательства, акционерное общество должно быть ликвидировано.

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон, и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Группа может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции, или выпускать новые. Сумма капитала, причитающегося акционерам, которым Группа управляла на 31 декабря 2015 г., составляла 97 164 015 тыс. руб. (2014 г.: 92 111 978 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками (Примечание 17 и 20).

Примечание 32. Информация по сегментам

Группа осуществляет свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии в одном географическом сегменте - на территории Российской Федерации (Примечание 3). Основными покупателями Группы являются региональные оптовые продавцы электрической энергии. У Группы нет клиента, на долю которого приходится 10% или более от общей суммы выручки.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом Функции высшего органа оперативного управления выполняет Правление Компании.

Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии. Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции.

Сегменты Группы являются стратегическими бизнес единицами, ориентированными на различных клиентов. Управляются они по отдельности в связи с расположением и обособленностью каждого филиала Общества. Группа выделяет шесть основных отчетных сегментов: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть, Кольский филиал, Карельский филиал, Мурманская ТЭЦ. Все отчетные сегменты расположены на территории РФ. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов Правлением Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности, и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
Выручка:	38 447 265	3 327 007	7 046 836	9 376 306	6 370 648	6 050 960	6 530 678	77 149 700	(7 975 079)	(882 402)	69 423 901
включая экспорт	-	390 208	-	741 474	-	-	-	1 131 682	-	-	1 131 682
Амортизация основных средств	6 569 759	394 899	2 185 118	618 269	364 232	39 474	15 606	10 187 357	-	(3 118 974)	7 068 383
Прибыль/убыток отчетного сегмента	569 640	2 097 224	465 157	3 513 613	1 562 056	171 126	(4 336 009)	4 042 807	(139 276)	3 559 315	7 462 846
<i>Прочие существенные неденежные статьи:</i>											
Начисление/восстановление убытка от обесценения	(333 580)	-	(2 367 278)	-	2 921 807	-	-	220 949	-	-	220 949

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельски й филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
Выручка:	40 135 923	3 706 026	6 972 721	8 891 223	5 311 900	5 314 163	6 410 491	77 459 800	(7 900 712)	(562 875)	68 996 213
включая экспорт	-	93 342	-	624 011	-	-	-	717 353	-	-	717 353
Амортизация основных средств	6 374 452	366 811	2 167 666	551 154	366 979	39 607	14 472	9 881 141	-	(3 307 170)	6 573 971
Прибыль/убыток отчетного сегмента	1 132 148	2 513 796	421 555	3 371 528	3 061 707	117 813	(6 465 759)	4 152 788	(200 582)	(80 813)	3 871 393
<i>Прочие существенные неденежные статьи:</i>											
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	-	(2 952 877)	-	-	(2 952 877)	-	-	(2 952 877)

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Исключение выручки по двусторонним договорам	-	-
Реклассификация субсидии ПАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	(877 112)	(561 864)
<i>Прочие корректировки выручки</i>	<i>(5 290)</i>	<i>(1 011)</i>
	(882 402)	(562 875)
Амортизация	3 118 974	3 307 170
Исключение покупной электроэнергии по двусторонним договорам	-	-
Реклассификация субсидии ПАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	877 112	561 864
Капитализация процентов по кредитам в незавершенное строительство	-	-
Восстановление/(Начисление) убытка от обесценения основных средств, нетто	220 949	(2 952 877)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	99 597	34 139
Актuarные убытки	(58 481)	15 325
Эффект от дисконтирования	39 965	(140 356)
Прочие корректировки	143 601	(343 203)
	4 441 717	482 062
Итого корректировки прибыли до налогообложения	3 559 315	(80 813)

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
ТЭЦ Невского филиала	61 599 726	62 740 376
ГЭС Невского филиала	8 729 274	8 871 078
ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга	40 169 150	38 625 212
Кольский филиал	11 962 702	11 905 090
Карельский филиал	5 925 839	5 113 945
Мурманская ТЭЦ	3 029 354	3 760 394
Нераспределенные сегменты	31 548 717	31 234 111
Итого по сегментам	162 964 762	162 250 206
Исключения	(17 498 589)	(17 952 639)
Корректировки	9 428 606	6 032 437
Итого активы	154 894 779	150 330 004

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
Корректировка по основным средствам	10 142 392	6 637 707
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	-	(99 597)
Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	100 106	85 302
Дисконтирование дебиторской задолженности и инвестиций	(218 179)	(262 503)
Прочие корректировки	(595 716)	(328 469)
Итого корректировки	9 428 603	6 032 440

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а также те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность, денежные средства на счетах в банках, депозиты, материалы и основные средства, контроль за которыми осуществляет руководство.

Руководством Общества не рассматривается информация об обязательствах операционных сегментов с целью принятия решения о распределении ресурсов, ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

Примечание 33. Неконтролирующая доля

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних предприятиях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы:

Название	Место осуществления деятельности	Процент неконтролирующей доли	Прибыль или (убыток), приходящийся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочернем предприятии	Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле в течение года
За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.					
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	(240 912)	8 402 763	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	9,66%	5 794	(37 390)	-
Итого			(235 118)	8 365 373	
За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.					
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	254 559	8 646 876	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	9,66%	4 666	(41 787)	-
Итого			259 225	8 605 089	

Обобщенная финансовая информация по ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31 декабря 2015 г. представлена в таблице ниже:

Название	Краткосрочные активы	Долгосрочные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Итого совокупный доход	Приток денежных средств
За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.								
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 271 148	31 047 095	3 072 292	4 664 933	7 088 021	(963 651)	(976 449)	(49 966)
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 065 451	1 021 927	3 225 237	1 455 693	5 144 630	59 984	45 530	(164 461)
Итого	3 336 599	32 069 022	6 297 529	6 120 626	12 232 651	(903 667)	(930 919)	(214 427)
За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.								
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 560 266	30 924 494	4 011 848	2 776 121	6 974 870	1 018 235	1 022 516	36 182
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 938 351	893 252	4 037 810	1 432 874	4 752 299	48 303	49 088	195 233
Итого	4 498 617	31 817 746	8 049 658	4 208 995	11 727 169	1 066 538	1 071 604	231 415

Примечание 33. Неконтролирующая доля (продолжение)

У Группы отсутствуют значительные ограничения возможностей по доступу или использованию активов и погашению обязательств Группы, связанных с правами защиты неконтролирующих акционеров.

Примечание 34. События после окончания отчетного периода

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 1 523 000 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 1 648 832 тыс. руб.

**Положение об учетной политике
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
на 2016 год**

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

1.2. ОАО «ТГК-1» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется каждым филиалом и структурным подразделением Общества. Бухгалтерский и налоговый учет Исполнительного аппарата Общества осуществляется – Центральной бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером Общества.

2.2. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.3. В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

2.4. Требования главного бухгалтера Общества по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни и представлению необходимых документов и сведений обязательны для всех работников.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета, график (правила) документооборота, список форм внутрифирменной отчетности, основные принципы составления калькуляций и распределения расходов.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета (Приложение №1).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством (Приложение 4).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 3).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и

отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона от 06 декабря 2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества, филиалов и представительств имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

3.9. Документы по фактам хозяйственной жизни, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.10. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и фактов хозяйственной жизни ведется в рублях с копейками.

3.11. Руководствуясь положениями законодательства, учитывая различное местонахождение подразделений предприятия и существенный документооборот, ОАО «ТГК-1» использует в своей деятельности круглые печати структурных подразделений, введенные соответствующими приказами по предприятию, в том числе для заверения копий документов.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

5. Уровень существенности и порядок исправления существенных ошибок

5.1. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период и составляет 5% от выручки.

5.2. Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

6. Учет основных средств

6.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

6.2. К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств (ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н, с последующими изменениями и дополнениями), принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

6.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6.4. По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на

количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

6.5. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

6.6. По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. По объектам основных средств, переданным по договорам купли-продажи, при условии неспособности объектов приносить организации экономические выгоды, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем подписания акта приема-передачи.

6.7. На основании Приказа Руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

6.8. Приобретенные книги, брошюры и другие издания, относимые Обществом к профессиональным (профильным) изданиям, признаются в качестве объектов основных средств, если в отношении них выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01. Для таких объектов применяются правила, установленные для основных средств. Печатные издания, включенные ранее в библиотечный фонд, списываются на затраты или на счет учета добавочного капитала по мере их выбытия.

6.9. Выбытие объекта основных средств, передаваемого в счет вклада в уставный (складочный) капитал, паевой фонд в размере его остаточной стоимости отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета расчетов и кредиту счета учета основных средств.

В случае полного погашения стоимости такого объекта, имущество передается в условной оценке, с отнесением суммы оценки на финансовые результаты. Условная оценка принимается равной 1 рубль.

7. Учет нематериальных активов

7.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н.

7.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Если срок полезного использования НМА не указан в договоре, то он определяется комиссией, которая создается приказом руководителя.

7.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

8. Учет финансовых вложений

8.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (с изменениями и дополнениями).

8.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

8.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

8.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

8.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

8.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на прочие доходы (расходы).

8.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

8.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

9. Учет материально-производственных запасов

9.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

9.2. Имущество стоимостью не более 40 000 рублей за единицу включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

9.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости. При списании бензина – метод оценки по фактической себестоимости.

9.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

9.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

9.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер. Учёт ТМЦ ведётся по наименованиям, закреплённым во внутреннем номенклатурном справочнике. Приход ТМЦ от разных поставщиков осуществляется на номенклатурный номер, соответствующий основным характеристикам, назначению, свойствам товара. При необходимости для надлежащего учёта ТМЦ оформляется акт соответствия наименования ТМЦ в соответствии с Приложением 7.

9.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

9.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

9.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

10. Учет расходов будущих периодов

10.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

Платежи по договорам обязательного и добровольного страхования имущества и работников учитываются на счете 76.01.9 «Платежи (взносы) по прочим видам страхования» и отражаются в составе дебиторской задолженности по статье «Прочие дебиторы» с равномерным включением указанных расходов в затраты соответствующего периода в течение срока действия договора страхования.

По договорам страхования при уплате взноса в рассрочку расходы списываются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты

взносов (месяц, квартал, полугодие, год). Определение срока списания расходов соответствует методу, принятому в налоговом учете.

Учет оплаты расходов на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, осуществляется на счете 97 «Расходы будущих периодов» и списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Лицензии, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Вновь полученные лицензии единовременно списываются на расходы.

Техническая документация (паспорта энергетического обследования, декларации промышленной безопасности и т.д.) единовременно списываются на расходы. Остатки по состоянию на 01.01.2016г. подлежат списанию в прежнем порядке.

10.2. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

10.3. Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса. Расходы будущих периодов, относящихся к текущему году, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

11. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

11.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

11.2. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

11.3. Прочие активы Общества, его филиалов и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

11.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

11.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

11.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

11.8. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Отложенные налоги

12.1. Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

12.2. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

12.3. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

13. Учет финансовых результатов

13.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

13.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой поступают регулярно.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

13.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99 «Доходы организации».

13.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом основных принципов учета и распределения затрат, составления отчетности по видам деятельности (Приложение 5).

13.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи».

13.6. Затраты общесистемных подразделений передаются подразделениям основного производства по фактической себестоимости работ (услуг) на основании актов выполненных работ. Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счета «Расчеты по текущим операциям» (сч.79/02 – автотранспортные услуги), «Внутрисистемные расчеты» (сч.79/78 – услуги ПСДТУиИТ). Фактическая себестоимость работ (услуг) общесистемных предприятий рассчитывается ежемесячно (до 05 числа следующего месяца) как сумма фактических затрат отчетного месяца.

13.7. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

13.8. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

13.9. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

13.10. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

13.11. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

13.12. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

13.13. Налог на имущество по Обществу отражается на счетах учета затрат.

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

14.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

14.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

14.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

14.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

14.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

15. Учет депозитных вкладов

15.1. Учет движения денежных средств, вложенных Обществом в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и т.п.) ведется на счете 55 субсчет «Депозиты» и отражается в бухгалтерской отчетности в составе денежных средств.

16. Информация по сегментам

16.1. Общество не раскрывает информацию по сегментам, так как управление его деятельности носит комплексный характер. Анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых компаний.

17. События после отчетной даты

17.1. События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

18. Оценочные обязательства

18.1. Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на конец отчетного года, в случае наличия признаков выполнения КПЭ (ключевых показателей эффективности) высшими и ведущими менеджерами;
- по оплате отпусков на последний день каждого квартала. Расчет резерва производится согласно Приложению 6;
- другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.

19. Информация об аффилированных лицах

19.1 . При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

19.2. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

20. Налоговый учет

Настоящее Положение разработано в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об обязательном социальном, пенсионном и медицинском страховании.

Настоящее Положение является документом, призванным обеспечить формирование полной и достоверной информации об объектах налогообложения и налоговой базе, базе для исчисления страховых взносов, необходимой для обеспечения своевременности и правильности исчисления и уплаты налогов, сборов и страховых взносов в бюджеты всех уровней, Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного социального страхования Российской Федерации, фонды обязательного медицинского страхования, своевременности представления отчетности по налогам, сборам и страховым взносам.

Настоящее Положение обязательно для исполнения всеми филиалами и структурными подразделениями Общества. Распорядительные акты, издаваемые в Обществе, не должны противоречить настоящему Положению.

Руководители и работники Исполнительного аппарата Общества, других подразделений Общества несут ответственность за своевременность представления первичных и иных оправдательных документов, являющихся основанием для составления регистров налогового учета, налоговой отчетности и отчетности по обязательным страховым взносам, в Центральную бухгалтерию и бухгалтерии филиалов и структурных подразделений Общества.

Центральная бухгалтерия и бухгалтерии филиалов и структурных подразделений Общества несут ответственность за своевременное формирование и представление регистров налогового учета и налоговой отчетности, а также расчетов по страховым взносам обслуживаемых подразделений.

20.1. Организация налогового учета

20.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

20.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами и подразделениями Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений) Общества.

20.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, в части, относящейся к выплатам Исполнительного аппарата, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении НДФЛ, в части относящейся к выплатам исчисляемым филиалами и структурными подразделениями Общества, налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых филиалами и структурными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно бухгалтериями соответствующих филиалов и структурных подразделений.

20.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях и(или) в электронном виде.

20.1.5. Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

20.1.6. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом, филиалами и структурными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

20.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности

20.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых филиалами и структурными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих филиалов и структурных подразделений.

20.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и структурные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

20.3. Расчеты с бюджетом

20.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

20.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения структурных подразделений, учет расчетов ведется в соответствующих структурных подразделениях в разрезе уровней бюджетов и видов задолженности.

20.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей Учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности (ст.275.1 НК РФ).

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Расчет налогооблагаемой базы производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а также данных специальных бухгалтерских программ, трансформируемых в налоговые регистры.

20.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В целях налогового учета в первоначальную стоимость амортизируемых основных средств не включаются следующие расходы:

- проценты по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и транспортные средства, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, понесенные после даты ввода недвижимого имущества/транспортных средств в эксплуатацию (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- суммы земельного налога по земельным участкам, занятым под строительство объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- курсовых, суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- расходы по проведению оценки (оплата услуг оценщика) стоимости основных средств, полученных безвозмездно или выявленных в результате инвентаризации (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладочных работ «под нагрузкой» включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в периоде их возникновения. (Письмо Министерства Регионального развития РФ №ВТ-386/08 от 13.04.11)

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 11 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства

Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По объектам основных средств, относящимся с 1-й по 7-ю амортизационную группы включительно Общество применяет нелинейный метод начисления амортизации в соответствии со ст. 259.2 НК РФ, по всем остальным объектам амортизируемого имущества применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259.1 НК РФ.

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, принятым на учет до 01.01.2014 и используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, принятым на учет до 01.01.2014 и используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации, или к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности, применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией.

Пониженные нормы амортизации по объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 100 000 руб., то они признаются расходом единовременно и учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией.

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в следующих размерах от первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса:

Амортизационная группа	% расходов
Первая группа	10
Вторая группа	10
Третья группа	30
Четвертая группа	30
Пятая группа	30
Шестая группа	30
Седьмая группа	30
Восьмая группа	10
Девятая группа	10
Десятая группа	10
Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 1.01.2002 и имеющие срок фактического использования до 1.01.2002 больше, чем срок полезного использования согласно Пост. Правительства №1 (дополнительная)	10

Спецодежда, срок службы которой превышает 12 месяцев, списывается в материальные расходы линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

- спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты сроки службы которых не превышают 12 месяцев, а также другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (пп.3, п.1, ст.254; п.4, ст.252 НК РФ).
- объекты внешнего благоустройства и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с практической и эстетической точки зрения пространства (п.2 ст.256 НК РФ).

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации

или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

Расходы на приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее 100 000 рублей и обновление программ для ЭВМ относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, и списываются единовременно (пп.26 п.1 ст.264).

20.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

- материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 статьи 254 НК РФ;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по стоимости единицы запасов, при списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров (ст.268 НК РФ).

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при

демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств или в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст. 275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.

20.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг), за исключением недвижимого имущества, признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от реализации недвижимого имущества признаются на дату передаточного акта или иному документу о передаче недвижимого имущества.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как прочие доходы Отчета о финансовых результатах, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты отчетного (налогового) периода, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет (по договорам, заключенным с 01.01.2007 по 31.12.2011).

В случае реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, расчетная цена ценной бумаги определяется как оценочная стоимость ценной бумаги, определенная оценщиком.

При реализации или ином выбытии неэмиссионных ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по стоимости единицы, при реализации или ином выбытии эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций, опционов) применяется метод ФИФО.

20.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения Общество создает резерв по сомнительным долгам в конце каждого отчетного (налогового) периода, который рассчитывается в соответствии с положениями ст.266 НК РФ.

Резерв по сомнительным долгам формируется Центральной бухгалтерией. Для расчета резерва по сомнительным долгам каждым структурным подразделением Общества на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности с целью определения на основании договоров по реализации товаров (работ, услуг) сроков возникновения задолженности по каждому дебитору, а также просрочки исполнения обязательств (в днях). Результаты инвентаризации оформляются в соответствии с формами, разработанными Обществом (п.2.26 Приложения 3) и направляются в Центральную бухгалтерию для формирования сводного акта инвентаризации (п.2.25 Приложения 3). По итогам отчетного (налогового) периода неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам переносится на следующий отчетный (налоговый) период (п.5 ст.266 НК РФ). При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода.

При наличии встречной кредиторской задолженности по однородным требованиям в резерв по сомнительным долгам может быть включена сумма дебиторской задолженности без ее уменьшения на сумму кредиторской задолженности Общества перед тем же контрагентом.

Резерв по сомнительным долгам может быть использован Обществом лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном ст. 266 НК РФ. При этом за счет резерва списываются безнадежные долги, возникшие в связи с реализацией товаров, выполнением работ или оказанием услуг. Безнадежные долги, возникшие вне связи с реализацией товаров, выполнением работ или оказанием услуг и которые не могли в силу прямого указания закона участвовать в формировании резерва по сомнительным долгам, учитываются непосредственно в составе внереализационных расходов.

В целях исчисления налога на прибыль Общество признает расходами по заемным средствам проценты по долговым обязательствам, начисленные:

исходя из фактической ставки - по сделкам, не являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса;

рассчитанными с учетом положений ст.269 Налогового кодекса по сделкам, являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса.

Проценты начисляются за фактическое время пользования заемными средствами и отражаются в составе расходов на конец каждого месяца соответствующего отчетного (налогового) периода независимо от даты (сроков) их выплаты, предусмотренной договором.

В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) в течение календарного месяца доход (расход) признается осуществленным и включается в состав соответствующих доходов (расходов) на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства).

Структурное подразделение Общества, в учете которого отражаются долговые обязательства, в том числе по сделкам, признаваемым контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса, отражает в налоговом учете проценты по долговым обязательствам исходя из ставки, предусмотренной договором.

Центральная бухгалтерия Общества осуществляет корректировку доходов (расходов) по контролируемым сделкам исходя из ставки процента, подтвержденной в соответствии с методами, установленными разделом V.1 Налогового кодекса.

Размер убытка от уступки права требования, которая была произведена третьему лицу до наступления указанного в договоре о реализации товаров (работ, услуг) срока платежа, рассчитывается исходя из максимальной ставки процента, установленной для соответствующего вида валюты в п. 1.2 ст. 269 НК РФ по долговому обязательству, равному доходу от уступки права требования, за период от даты уступки до даты платежа, предусмотренного в договоре на реализацию товаров (работ, услуг).

Положения настоящего пункта также применяются при уступке права требования до наступления срока платежа по долговому обязательству.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

20.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал,

предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его структурных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти структурные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого структурного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких структурных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей структурных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Общество самостоятельно выбирает то структурное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении.

20.5 Налог на добавленную стоимость

20.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

Для целей организации раздельного учета по НДС в расходы, связанные с реализацией товаров, не облагаемых НДС (в т.ч. ценных бумаг, лома цветных и черных металлов, сувенирной продукции стоимостью за единицу менее 100 руб, и т.д.), включаются стоимость данных товаров, расходы на посреднические и консультационные услуги, связанные с реализацией данных товаров, а также доля от следующих видов расходов организации:

- расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование и отчисления в резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- амортизация компьютеров и иной оргтехники, закрепленной за административно-управленческим персоналом;

- расходы на аренду и содержание офиса организации, в котором расположен административно-управленческий персонал.

Доля, в которой перечисленные виды расходов включаются в расходы, связанные с реализацией товаров, не облагаемых НДС, определяется путем деления величины доходов от реализации товаров, не облагаемых НДС, за налоговый период на общую сумму доходов организации от реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав (без учета НДС), доходов от реализации ценных бумаг и доходов в виде начисленных процентов по долговым обязательствам за налоговый период.

Для целей организации раздельного учета по НДС в расходы, связанные с предоставлением займов, включается доля от следующих видов расходов организации:

- расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование и отчисления в резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- амортизация компьютеров и иной оргтехники, закрепленной за административно-управленческим персоналом;
- расходы на аренду и содержание офиса организации, в котором расположен административно-управленческий персонал.

Для целей организации раздельного учета по НДС под административно-управленческим персоналом понимается персонал Исполнительного аппарата ОАО «ТГК-1».

Доля, в которой перечисленные виды расходов включаются в расходы, связанные с реализацией товаров, не облагаемых НДС, определяется путем деления величины доходов от реализации товаров, не облагаемых НДС, за налоговый период (с учетом п.4.1 ст.170 НК РФ) на общую сумму доходов организации от реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав (без учета НДС), доходов от реализации ценных бумаг и доходов в виде начисленных процентов по долговым обязательствам за налоговый период.

Если расходы по операциям, не облагаемым НДС, не превышают 5% общей суммы расходов организации на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав за налоговый период, то суммы предъявленного поставщиками (подрядчиками) НДС принимаются к вычету в полном объеме.

В случае если в налоговом периоде расходы по операциям, не облагаемым НДС, составляют более 5% общей суммы расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, организация осуществляет раздельный учет НДС, предъявленного поставщиками (подрядчиками).

При этом суммы НДС, предъявленные поставщиками (подрядчиками):

- учитываются в стоимости товаров (работ, услуг), имущественных прав, используемых для осуществления операций, не облагаемых НДС;
- принимаются к вычету по товарам (работам, услугам), используемым для осуществления операций, облагаемых НДС;

- принимаются к вычету либо учитываются в стоимости пропорционально стоимости отгруженных товаров (работ, услуг), имущественных прав, соответственно облагаемых и не облагаемых НДС, в общей стоимости товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за этот же налоговый период. "Входной" НДС в данном случае распределяется пропорционально стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за налоговый период.

В качестве первичного учетного документа для расчета расходов по операциям, не облагаемым НДС, используется справка «Расходы ОАО «ТГК-1» по операциям, не облагаемым НДС, за _____ год» (п. 1.12 Приложения №3)

20.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам, имущественным правам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящимся к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке:

1. Определяется доля реализации энергии на экспорт, облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) за каждый месяц отдельно: как соотношение количества электроэнергии поставленной на экспорт к общему количеству реализованной электроэнергии. Показатели поставленной на экспорт и реализованной всего электроэнергии определяются в кВт.ч. на последний день каждого месяца, входящего в отчетный налоговый период. В качестве первичного учетного документа для расчета доли используется справка «Итого реализации ОАО «ТГК-1» за _____ год» (п. 1.9. Приложения №3)
2. Определяются суммы НДС, выставленные поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт, облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведения соответствующих долей (п.1) на общую сумму НДС, выставленную поставщиками в налоговом периоде (без учета авансов полученных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг) и авансов, уплаченных Обществом в счет будущих поставок товаров

(имущественных прав)). Данные суммы уменьшают сумму вычетов НДС на внутреннем рынке в текущем налоговом периоде и возмещаются согласно статье 165 НК (Раздел 4 декларации по НДС) по мере формирования полного комплекта документов, необходимого для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки, отдельно по каждому месяцу.

3. Расчет доли производится только на основании данных первичной декларации и не пересчитывается при подаче уточненных расчетов по внутреннему рынку.

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

20.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, корректировочных счетов-фактур, книги покупок, книги продаж, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур

Счета-фактуры, корректировочные счета-фактуры, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения бухгалтерских служб Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы и структурные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Счета-фактуры и корректировочные счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и структурными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом структурном подразделении. Номера счетов-фактур, выставленных покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого структурного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения;
- код филиала или структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества (Приложение № 2).

В случае предъявления к вычету лишь части НДС по счет-фактуре, в книге покупок регистрируется только вычитаемый налог, определяемый по счет-фактуре или по расчету.

Счет-фактура и корректировочный счет-фактура могут быть составлены и выставлены как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры и корректировочные счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком. В случаях, предусмотренных пп.1 п.3 ст.169 НК РФ, счета-фактуры могут не предъявляться покупателям, если это предусмотрено условиями договора.

20.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее структурных подразделений, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее структурных подразделений, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В случае, если объект недвижимого имущества, подлежащий налогообложению, имеет фактическое место нахождения на территориях разных субъектов Российской Федерации, в отношении указанного объекта недвижимого имущества налоговая база определяется отдельно и принимается при исчислении налога в соответствующем субъекте Российской Федерации в части, пропорциональной доле балансовой стоимости объекта недвижимого имущества на территории соответствующего субъекта Российской Федерации. Указанная доля определяется самостоятельно филиалом или другим структурным подразделением Общества

пропорционально протяженности объектов недвижимого имущества в пределах каждого субъекта Российской Федерации.

По согласованию с налоговым органом субъекта РФ Общество может представлять единую декларацию по налогу на имущество в отношении всей суммы налога подлежащей уплате в бюджет данного субъекта.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

20.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

20.8. Особенности исчисления и уплаты страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование

В случае перевода сотрудника между структурными подразделениями Общества (в том числе относящимися к разным филиалам Общества), если такой перевод не связан с его увольнением (пункт 5 статьи 77 Трудового кодекса), подразделением Общества, в котором работник исполнял трудовые обязанности ранее, передается копия индивидуальной карточки работника в подразделение Общества по новому месту работы.

В случае увольнения и повторного трудоустройства работника в это же либо иное подразделение Общества (в том числе неоднократного) в течение календарного года, подразделение Общества по новому месту работы запрашивает индивидуальную карточку у подразделения Общества по последнему месту работы физического лица.

21. Изменения учетной политики

21.1. Изменение учетной политики может производиться при следующих условиях:

- изменении требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
- разработке или выборе нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;
- существенном изменении условий деятельности экономического субъекта.

21.2. Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.