

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

***Открытое акционерное общество "Территориальная
генерирующая компания №1"***

Код эмитента: 03388-D

за 3 квартал 2014 г.

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

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

Генеральный директор
Дата: 14 ноября 2014 г.

_____ А.Н. Филиппов
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 ноября 2014 г.

_____ Р.В. Станишевская
подпись

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

Телефон: **(812) 901-3131**

Факс: **(812) 901-3595**

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
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента	13
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	17
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	17
2.4.1. Отраслевые риски	19
2.4.2. Страновые и региональные риски	20
2.4.3. Финансовые риски	23
2.4.4. Правовые риски.....	25
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	25
III. Подробная информация об эмитенте	26
3.1. История создания и развитие эмитента.....	26
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	26
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	27
3.1.4. Контактная информация.....	27
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	28
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	28
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	28
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	30
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	31
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	34
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	38
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	39
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	39
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	39
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	40
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	40

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	40
3.6.1. Основные средства.....	40
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	41
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	41
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	42
4.3. Финансовые вложения эмитента	43
4.4. Нематериальные активы эмитента	44
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	45
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	45
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	48
4.6.2. Конкуренты эмитента	48
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	48
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	48
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	48
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	48
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	65
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	66
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	75
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	76
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	78
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	83
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	84
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	84
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	84
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	84
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	85
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	87
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	87
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	87
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	89
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	90
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	90
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	90

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	90
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	94
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	94
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	94
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года.....	94
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	94
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	95
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	95
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	95
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ..	96
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	96
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	96
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	97
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	97
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	97
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	97
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	97
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	97
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	97
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	98
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	98
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	98
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	98
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	98
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	98
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	101
8.9. Иные сведения.....	107
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	107
Приложение 1 к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	108

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.: (812) 901 36 06, факс: (812) 901 34 77

адрес электронной почты: office@tgc1.ru

Данные специального подразделения Эмитента по работе с акционерами и инвесторами:

Департамент корпоративного управления, тел. (812) 901-31-31, 901-32-92

Отдел по работе с акционерами, тел. (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 четвертого квартала 2006 года.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974
Федоров Денис Владимирович	1978
Душко Александр Павлович	1964
Казаченков Валентин Захарьевич	1949
Граве Ирина Вадимовна	1968
Каутинен Кари	1964
Чуваев Александр Анатольевич	1960
Филиппов Андрей Николаевич	1959
Ежов Сергей Викторович	1972
Карапетян Карен Вильгельмович	1963
Зотов Константин Юрьевич	1986

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Филиппов Андрей Николаевич	1959

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Антипов Александр Геннадьевич	1953
Белов Валерий Владимирович	1972
Лапутько Сергей Дмитриевич	1948
Соколов Андрей Геннадьевич	1963
Станишевская Раиса Владимировна	1959
Маракин Юрий Вадимович	1960
Филиппов Андрей Николаевич (председатель)	1959
Ведерчик Вадим Евгеньевич	1979
Лисицкий Эдуард Николаевич	1973
Тузников Михаил Алексеевич	1961
Кругляков Сергей Васильевич	1979

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Северо-Западный банк Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

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

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 "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л ГПБ (ОАО) 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: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк» г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЮниКредит Банк» г. Москва*

Место нахождения: *119034, г. Москва г., наб. Пречистенская, д. 9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702978700014551176*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *расчетный ЕВРО*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк» г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЮниКредит Банк» г. Москва*

Место нахождения: *119034, г. Москва г., наб. Пречистенская, д. 9*
ИНН: **7710030411**
БИК: **044525545**
Номер счета: **40702810700014243092**
Корр. счет: **30101810300000000545**
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ОПЕРУ ОАО БАНК ВТБ в г. Санкт-Петербурге*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*
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» Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» г. Санкт-Петербург*
Сокращенное фирменное наименование: *Филиал «Санкт-Петербургский» ОАО «Альфа-Банк» г. Санкт-Петербург*
Место нахождения: *191186, г. Санкт-Петербург наб. Канала Грибоедова д.6/2 литера А*
ИНН: **7728168971**
БИК: **044030786**
Номер счета: **40702810332000001275**
Корр. счет: **30101810600000000786**
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: **40702810660016000083**
Корр. счет: **30101810800000000861**
Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном)

для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершённый финансовый год.

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

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

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 967-6000*

Факс: *(495) 967-6001*

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Аудиторская палата России*

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

ОРНЗ (основной регистрационный номер записи в реестре СРО): 10201003683

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершённых 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	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		2011
2012		2012
2013		2013
2014		2014

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

2014 год

Тендер, связанный с выбором аудитора в 2014 году, проводился в форме открытого конкурса.

Требования к срокам оказания услуг:

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

Начало: «01» марта 2015 г.

Окончание: «01» апреля 2015 г.

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

Начало: «10» марта 2015 г.

Окончание: «01» июня 2015 г.

Наименование услуг

- Проведение обязательного аудита бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» и его дочерних компаний в соответствии с РСБУ;
- Проведение аудита консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с МСФО за отчетный год, заканчивающийся 31 декабря.

Требования к оказанию услуг

- Цена договора с детализацией по видам услуг;
- Сроки и порядок оплаты за оказанные аудиторские услуги, наличие и размер авансовых платежей;
- Подготовка аудиторского заключения по консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1» в соответствии с МСФО;
- Подготовка аудиторского заключения по бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» в соответствии с РСБУ;
- Услуги должны быть оказаны в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 г. №307-ФЗ, Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 г. №696, Правилами (Стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, в соответствии с заключенными договорами и действующим законодательством РФ;
- График аудиторской проверки (в т.ч. срок проведения аудиторской проверки непосредственно в офисе аудируемой организации);
- Услуги должны быть оказаны лично участником конкурса, который будет признан победителем по результатам конкурса;
- Оказание аудиторских услуг осуществляется с привлечением квалифицированных специалистов, аттестованных в соответствии с требованиями российского законодательства.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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».

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

В рамках специальных аудиторских заданий в первом полугодии 2014 года аудитором выполнялись консультационные услуги по анализу структуры сделки по продаже пакета акций ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" относительно последствий отражения ее в консолидированной финансовой отчетности, а также услуги по выполнению согласованных процедур в связи с подготовкой отчета о соблюдении условий кредитного договора, заключенного

между ОАО "ТГК-1" и Nordic Investment bank.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

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 2013 год (в том числе НДС) - 6 100 тыс. руб.

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 руководствуются положениями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30 декабря 2008 г. «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

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

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии

ЭМИТЕНТА

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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: **руб./чел.**

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Производительность труда	6 833 232	6 660 089
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.53	0.47
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.25	0.25
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.62	1.14
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. На отчетную дату значение показателя производительности труда достигло 6 660 089 руб./чел. Снижение значения данного показателя в отчетном периоде 2014 года вызвано уменьшением выручки компании по итогам 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 4,82%.

Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу в 3 кв. 2013г. составляет 0,53, в 3 кв. 2014г. – 0,47. Значения данного показателя в указанных периодах свидетельствуют о том, что компания ОАО «ТГК-1» активно привлекает и использует заемные ресурсы для финансирования как инвестиционной деятельности, так и текущей деятельности компании. Более низкий уровень значения данного показателя в отчетном периоде 2014 года является результатом действий менеджмента компании, направленных на снижение уровня кредитного портфеля для оптимизации расходов, связанных с обслуживанием действующих кредитов и займов, и для поддержания необходимого уровня ликвидности.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 30.09.2013г. составил 0,25, на 30.09.2014г. – 0,25. Значения данного показателя в отчетном периоде в 2013 году и в 2014 году отражают, что уровень долгосрочных заемных ресурсов находится на требуемом уровне, а это, в свою очередь, служит эффективной мерой для поддержания ликвидности компании.

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» в 3 кв. 2013г. составил 1,62, в 3 кв. 2014г. – 1,14. Снижение уровня данного показателя в отчетном периоде 2014 года обусловлено уменьшением краткосрочных обязательств компании на 4 332 881 тыс. руб.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 3 кв. 2013г. и 3 кв. 2014г. 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 на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2013	3 кв. 2014
Рыночная капитализация	25 974 406 806.27	22 174 026 169.53

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".

С 09 июня 2014 года вступили в силу новые правила листинга Московской Биржи, в соответствии с которыми был сформирован обновленный Список ценных бумаг, допущенных к торгам. Первый (высший) уровень сформировался из ценных бумаг, которые до 9 июня были включены в котировальные списки «А1» и «А2».

Так как обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-1» были включены в Котировальный список «А1» ЗАО «ФБ ММВБ» с 15 июля 2009 года, то в настоящее время торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля ведутся на площадке ЗАО «ФБ ММВБ» в Котировальном списке «Первый уровень».

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	21 353 937 034.17
в том числе:	
кредиты	7 353 937 034.17
займы, за исключением облигационных	10 000 000 000
облигационные займы	4 000 000 000
Краткосрочные заемные средства	5 579 214 483.14
в том числе:	
кредиты	2 504 112 281.48
займы, за исключением облигационных	3 016 342 201.66
облигационные займы	58 760 000
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	5 444 357 137.7
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	342 968 852.15
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	2 628 900 552.79
из нее просроченная	
перед персоналом организации	158 090 685.36
из нее просроченная	
прочая	2 314 397 047.4
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, д. 73 к. 2***

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Сумма задолженности: ***1 378 474 061.88***

руб.

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

Текущая задолженность

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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%***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, 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	8,0
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	8,0
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 от 23.09.2013 №1-г	

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Газпром», Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 400 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 000 000 000 RUR 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 обеспечения, предоставленного третьим лицам

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) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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

Политика в области управления отдельными рисками определяется Советом директоров Общества в рамках принятия следующих решений:

- *установление стратегических бизнес-целей с учетом риск-аппетита (общей готовности компании к принятию на себя рисков);*
- *определение стратегических задач, связанных с уменьшением риск-позиций, в целях предотвращения (минимизации) возможных потерь;*
- *установление стратегических ограничений, которые должны соблюдаться менеджментом компании в рамках текущего управления в целях ограничения отдельных основных видов рисков.*

Подготовка рекомендаций по определению стратегической позиции Совета директоров ОАО «ТГК-1» в отношении отдельных видов рисков входит в компетенцию следующих Комитетов

Совета директоров:

- *Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям (риски ликвидности, кредитные риски, процентный риск и валютный риск),*
- *Комитет по надежности (производственно-технические риски как основная часть операционных рисков),*
- *Комитет по кадрам и вознаграждениям (организационные и кадровые риски, коррупционные риски и риски конфликтов интересов).*
- *Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1» осуществляет анализ эффективности политики компании в области управления рисками (оценку своевременности и адекватности принятия решений).*

ОАО «ТГК-1» документом, утвержденным Советом директоров компании 11.02.2013, введена в действие терминология в области управления рисками, единая для группы Газпром, в том числе установлено что:

- *под «риском» понимается возможность наступления какого-либо события и/или стечение обстоятельств, которые могут оказать существенное влияние на достижение целей компании,*
- *под «уровнем существенности» понимается размер потерь (ущерба, убытков, недополученной прибыли), возникших (могущих возникнуть) вследствие негативного события (реализовавшегося риска), оказывающих существенное влияние на финансово - экономическое состояние компании.*

ОАО «ТГК-1» осуществляет комплексное распределенное управление рисками в соответствии со следующими организационными принципами:

- *выявление (идентификация), классификация и общая оценка рисков Эмитента, выделение среди них наиболее значимых для него, а также управляемых или неуправляемых компанией видов рисков, путем создания и периодической актуализации Карты рисков;*
- *разделение функций в системе управления рисками между органами, руководителями и функциональными подразделениями Эмитента, в том числе - распределение зон ответственности за управление отдельными видами риска между должностными лицами компании;*
- *определение Советом директоров ОАО «ТГК-1» общей политики компании в отношении рисков (путем утверждения в числе целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) или предельных показателей, ограничивающих риск-позицию ОАО «ТГК-1» по отдельным видам рисков, и путем контроля за их соблюдением менеджментом);*
- *регулярное осуществление каждым функциональным подразделением Эмитента, ответственным за управление определенным видом рисков, полного цикла действий, связанных с оперативным управлением рисками: выявление новых рисков и мониторинг ситуации по ранее выявленным рискам и их факторам, оценка общего уровня рисков, в случае признания уровня риска неприемлемо высоким (подлежащим минимизации) - всесторонняя оценка возможного воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех возможных способов реагирования, выбор и - после принятия решения уполномоченным органом компании с соблюдением общей политики управления рисками - реализация способа реагирования на риск;*
- *выбор и соблюдение в отношении основных видов рисков наиболее подходящей стратегии управления ими (уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска) и своевременное изменение стратегии (в случае изменения внешних условий или общей политики компании в отношении рисков);*
- *незамедлительное реагирование на вновь выявленные риски и на приближение уровня ранее выделенных и идентифицированных видов рисков к показателям (уровням), определенным уполномоченными органами или руководителями ОАО «ТГК-1» как предельные (неприемлемо высокие);*
- *принятие Советом директоров Эмитента решений о начале реализации крупных инвестиционных проектов на основе всестороннего анализа информации о возможных рисках.*
- *осуществление риск-ориентированного внутреннего аудита бизнес-процессов Общества;*
- *контроль за эффективностью процессов управления рисками и периодическая разработка предложений по повышению эффективности процессов управления рисками;*
- *опубликование (раскрытие) информации о системе управления рисками и текущих рисках компании в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.*

Общество проводит мероприятия позволяющие организовать управление рисками таким образом, чтобы снизить вероятность потерь ОАО «ТГК-1», в том числе:

1) Советом директоров ОАО «ТГК-1» 11.02.2013 была утверждена новая редакция «Положения о Службе внутреннего аудита», в соответствии с которым на Службу внутреннего аудита были возложены функции выявления, классификации и анализа рисков Эмитента;

2) Службой внутреннего аудита разработан проект создания комплексной системы управления рисками ОАО «ТГК-1».

В то же время предпринимаемые Обществом меры не могут привести к полному исключению рисков третьих лиц в случае приобретения ими эмиссионных ценных бумаг Общества, так как:

- Часть рисков, с которыми сталкивается в своей работе Эмитент, относится к группе слабоуправляемых, неуправляемых или управляемых исключительно со стороны государства (ОАО «ТГК-1» и иные компании, сталкивающиеся с данными рисками, не имеют эффективных инструментов для управления ими).

- Общество осуществляет свою деятельность на развивающемся рынке электрической и тепловой энергии России, подверженному активному государственному регулированию. Динамичное развитие данного рынка и изменения режима государственного регулирования могут привести к тому, что приведенная в настоящем документе информация относительно факторов риска может достаточно быстро устареть.

- Некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально существенными в будущем и потребуют дополнительных оперативных мероприятий по управлению ими. Содержание и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае, при этом они могут не дать необходимого результата в течение определенного периода.

Эту неопределенность инвесторам необходимо учитывать при оценке собственных рисков и принятии решений о целесообразности инвестиций.

Подверженность ОАО «ТГК-1» отдельным основным рискам различна и при управлении ими применяются разные инструменты.

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 Российской Федерации. Подавляющая часть произведенной Обществом электрической энергии продается на оптовом рынке Российской Федерации. В связи с изменением конъюнктуры на рынке электрической энергии стран Скандинавии (Nord Pool) объем электрической энергии, произведенной ОАО «ТГК-1» и экспортированной в целях продажи на указанном рынке, остается незначительным и существенно не влияет на профиль отраслевых рисков Общества.

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).

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). Для решения ряда вопросов, в том числе вопросов по управлению дебиторской задолженностью, связанной со сбытом тепловой энергии, создан Департамент по сбыту тепловой энергии. На ОРЭМ за счет введения финансовых гарантий уровень риска неплатежей со стороны покупателей электрической энергии существенно уменьшился.

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.

7) Риск неэффективных режимов загрузки генерирующих мощностей, 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 тепловой и электроэнергии 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. Изъяны нормативной базы и общая низкая правовая культура способствуют нецелевому использованию посредническими организациями средств, перечисляемых физическими лицами в рамках общего счета (в том числе – начисленных в связи с использованием тепловой энергии). Управление данным риском затрудняется из-за наличия ограничений на приостановку подачи тепловой энергии в случае неплатежей со стороны как конечного потребителя, так и со стороны выбранной им посреднической организации (управляющей компании, ЖСК и т.д.) из-за недостатков в системе выставления счетов на оплату за потребленные тепло- и энергоресурсы физическим лицам, не позволяющих выявлять конкретных должников и принимать эффективные меры по взысканию с них задолженности. В целях исключения «зависания» платежей в посреднических организациях ОАО «ТГК-1» разработало и начало реализовывать комплекс мер:

- рассматривается возможность создания собственной энергосбытовой компании (отказ от платежных агентов и посредничества жилищно-коммунальных организаций при сборе и обработке платежей конечных потребителей, переход на режим прямых платежей по поставляемой тепловой энергии от конечных пользователей в пользу ОАО «ТГК-1»), что позволит исключить «риск посредника»;

- в отношении жилищно-коммунальных организаций, систематически задерживающих платежи и накопивших значительную задолженность по поставленной энергии, Общество начало подавать иски об их банкротстве;

В связи с наличием риска общего снижения темпов роста спроса на тепловую энергию ОАО «ТГК-1» планирует следующие компенсирующие меры:

1) Использование потенциала существующей тепловой сети дочернего ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» для расширения круга абонентов, покупающих тепловую энергию, генерируемую ОАО «ТГК-1»;

2) Реализация проектов, направленных на расширение зоны теплоснабжения в Санкт-Петербурге и Ленинградской области (увеличение географического охвата потенциальных абонентов централизованного теплоснабжения);

3) Замещение в зоне теплоснабжения Общества менее эффективных источников тепловой энергии более эффективными; Данное замещение может ускориться после создания в Санкт-Петербурге единой теплоснабжающей организации, которая будет ориентироваться на выбор поставщиков тепловой энергии с низкой себестоимостью (таковой является тепловая энергия, вырабатываемая ТЭЦ одновременно с электроэнергией);

4) Получение статуса единой теплоснабжающей организации в ряде городов, в которых Общество занимает существенную долю на рынке теплогенерации.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие Эмитента могут оказывать непосредственное влияние изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны и мира.

В качестве одной из причин повышенного странового риска России отмечается относительная неразвитость ряда институтов политической и экономической системы России, высокий уровень коррупции и разногласия по отдельным политическим вопросам с развитыми странами и их объединениями (в т.ч. с США и Евросоюзом).

Санкции со стороны США, Евросоюза и иных государств (объединений государств) по отношению к России, российским юридическим лицам или отдельным должностным лицам – гражданам России, связанные с кризисом на Украине, на ОАО «ТГК-1» не распространяются. В

то же время переход ряда стран к «секторальным» санкциям в отношении России создает риски отказа производителей – резидентов соответствующих стран от будущих поставок высокотехнологичного энергетического оборудования. В целях управления указанными рисками группа «Газпром энергохолдинг», в состав которой входит Общество, активизирует работу по снижению зависимости сервисного и ремонтного обслуживания от иностранных поставщиков газотурбинного оборудования. В частности, приняты решения о заключении договоров с ЗАО «Уральский турбинный завод» на производство запасных частей для большей части газотурбинного оборудования.

В связи с завершением основной части инвестиционной программы (введением в эксплуатацию новых мощностей по договорам ДПМ) снизилась зависимость Эмитента от поставок высокотехнологичного энергетического оборудования от производителей, обязанных соблюдать регулятивные требования уполномоченных органов США, Евросоюза и иных стран, которые ввели или планируют ввести «секторальные» санкции в отношении России.

В связи с тем, что ОАО «ТГК-1» не осуществляет закупки импортного оборудования, материалов и запчастей напрямую у иностранных поставщиков, то вследствие существующих «секторальных» санкций со стороны США и Европейского союза, ограничивающих сотрудничество западных компаний с российскими компаниями, а также введения новых санкций, их влияние на деятельность компании имеет лаг во времени (до 1 года). Это позволяет организовать взаимодействие, при необходимости, с альтернативными поставщиками, ориентирующимися на отечественных производителей или производителей из стран, не вводивших санкции в отношении России.

При этом Общество отмечает, что ряд поставщиков из стран, которые ввели санкции в отношении России и российских компаний, сохранили деловые взаимоотношения с российскими контрагентами, не подпадающие под санкционные ограничения.

ОАО «ТГК-1» осуществляет мониторинг влияния введенных «секторальных» санкций со стороны США и Европейского союза на деятельность компании. Это необходимо для своевременного выявления возможных зависимостей от иностранных конечных поставщиков и принятия необходимых компенсирующих мероприятий.

Также характерным фактором странового риска является повышенная степень зависимости России от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах Европы и мира. В связи с высокой степенью зависимости экономики России от конъюнктуры на мировых рынках углеводородного сырья (нефти и природного газа) - при появлении признаков спада экономической активности на рынках стран – потребителей российской нефти и природного газа финансовые рынки России сталкиваются с явлениями «бегства спекулятивного зарубежного капитала», существенно ухудшающими общерыночную конъюнктуру.

Дополнительным фактором странового риска для Общества стали санкции в отношении крупнейших российских банков, ограничивающие их возможности по привлечению долгосрочных (на срок свыше 30 дней) кредитных ресурсов на зарубежных финансовых рынках, а также стремление западных государств блокировать новые проекты международных финансовых институтов по финансированию новых проектов в России. Это может привести к сужению спектра возможностей по привлечению зарубежного финансирования проектов Общества и к увеличению стоимости рефинансирования кредитного портфеля Общества.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1», находящаяся на завершающей стадии реализации, была ориентирована на активный рост спроса на электрическую энергию.

Опубликованная в январе 2014 года в СМИ статистика свидетельствует о снижении потребления электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2013 году по сравнению с 2012 годом на 0,6%. По данным Минэнерго РФ производство электроэнергии за первое полугодие 2014 года сократилось по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 1,4 %. С учетом снижения официальных прогнозов роста ВВП за 2014 год до 0,4 – 0,5 % и возможного дополнительного негативного эффекта из-за применения экономических санкций, на период переориентации экономики РФ на импортозамещение наиболее вероятен не активный рост спроса на электроэнергию, а его стабилизация со снижением в отдельных периодах.

В связи с тем, что генерация электроэнергии в ОАО «ТГК-1» осуществляется как на ТЭЦ, так и на ГЭС, за счет переориентации генерации на более эффективные станции Эмитента может снизиться чувствительность к общему снижению спроса на вырабатываемую электроэнергию.

Общестрановой риск является для Эмитента слабоуправляемым, так как он является результатом общеполитической и экономической ситуации в России, при этом он учитывается при принятии и уточнении стратегических решений органами Общества.

Региональные риски

С точки зрения продажи электроэнергии, целевым для Общества является оптовый рынок электроэнергии России в части первой ценовой зоны (зона Европы и Урала, к которой относится Санкт-Петербург, Ленинградская область, Республика Карелия и Мурманская область). Данная региональная часть экономики России является наиболее развитой, энергоемкой и структурно уравновешенной по сравнению с другими ценовыми зонами. В связи с этим уровень «базовых» региональных рисков, характерный для данной ценовой зоны, - более низкий, чем уровень региональных рисков, характерных для иных ценовых зон.

Ленинградская область имеет потенциал для развития сельскохозяйственного производства в рамках импортозамещения мясомолочной и овощной продукции для Санкт-Петербурга, а также потенциал для развития портовых комплексов. Дополнительный спрос на электроэнергию будут формировать завод по производству сжиженного природного газа (планы по его строительству в Ленинградской области были опубликованы ОАО «Газпром») и жилищные комплексы, строительство которых продолжается на территориях, прилегающих к Санкт-Петербургу. В связи с этим Общество не оценивает региональный риск Ленинградской области как высокий.

Более высокий уровень регионального риска характерен для Республики Карелия и Мурманской области как более уязвимых в ситуации возможного ослабления деловой активности и имеющих менее диверсифицированную структуру региональной экономики.

На прогнозную перспективу до 2016 года в первой ценовой зоне ожидается активный ввод в действие новых генерирующих мощностей (в том числе – ведется строительство второй очереди Ленинградской АЭС). Инвестиционные программы, предусматривавшие ввод в действие новых мощностей, были приняты до 2008 года и не учитывали экономический спад 2008 – 2011 годов и замедление роста 2014 года. В связи с этим уровень цен на электрическую энергию в соответствующей географической зоне может испытывать давление из-за высокой концентрации новых эффективных генерирующих мощностей. Приостановка реализации проектов строительства новых мощностей маловероятна. В этих условиях Общество рассматривает варианты вывода из эксплуатации старых, экономически менее эффективных мощностей и их замещения новыми мощностями.

С 2012 года продолжается периодическая переориентация на российский оптовый рынок электроэнергии части генерирующих мощностей Северо-запада России, ранее экспортировавших электроэнергию на рынок стран Скандинавии (Nord Pool). Это связано с тем, что из-за ухудшения общей экономической ситуации в странах Скандинавии и периодического высокого уровня водности на рынке Nord Pool наблюдался низкий уровень цен на электрическую энергию. В отдельные периоды 2012 – 2014 годов экспорт в страны Скандинавии электроэнергии, произведенной на ТЭЦ российских генерирующих компаний (с учетом расходов на передачу электроэнергии), стал экономически нецелесообразен. В связи с этим часть данной генерации была переориентирована на Северо-западный сегмент российского рынка электроэнергии, что привело к ухудшению конъюнктуры на данном рынке. Операторами, экспортировавшими электроэнергию в Финляндию, подтверждены технические возможности обратных операций – импорта электроэнергии из Финляндии в Россию.

С точки зрения продажи тепловой энергии основным для Эмитента региональным рынком является рынок теплоснабжения многоквартирных домов и промышленно-офисных зданий Санкт-Петербурга.

Санкт-Петербург – один из крупнейших промышленных центров и мегаполисов в европейской части России. С 2008 года восстановилась устойчивая положительная динамика численности населения, по данным Федеральной службы государственной статистики России на 01.01.2013 г. она оценивалась на уровне 5 028 тысяч человек, в 2014 году по имеющимся прогнозам она превысит 5,2 млн. чел. В случае возникновения негативных экономических тенденций в ряде регионов Северо-Запада России возможна экономическая миграция в Санкт-Петербург, что также может стимулировать рост численности населения.

Высокий уровень экономического развития, восстановившийся рост численности населения и активная застройка жилых кварталов на окраинах города в зонах теплоснабжения Общества формируют рост спроса на электрическую и тепловую энергию несмотря на проводимые мероприятия по повышению энергоэффективности. Таким образом, региональные риски рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга оцениваются как сравнительно низкие.

Эмитент осуществляет также генерацию и поставку тепловой энергии в городах Петрозаводск (Республика Карелия), Апатиты (Мурманская область) и Кировск (Ленинградская область). Кроме того, дочернее ОАО «Мурманская ТЭЦ» является крупнейшей теплоснабжающей организацией города Мурманска. Региональная специфика – длительные отопительные периоды с неустойчивой средней температурой. Из-за более низкого уровня доходов населения в данных городах (по сравнению с Санкт-Петербургом) и более длительного отопительного сезона в Республике Карелия и Мурманской области ОАО «ТГК-1» проводит компенсирующие мероприятия, в частности – в данных регионах были отработаны процедуры получения прямых платежей от конечных потребителей тепловой энергии.

По данным переписи населения и оценкам Росстата к 2013 году численность населения Мурманска, обслуживаемого дочерним ОАО «Мурманская ТЭЦ», снизилась до 302 тысяч человек, по сравнению с 2002 годом снижение почти на 10 % (пик подтвержденной переписью численности населения был зафиксирован в 1989 году). За аналогичный период почти на 7 % сократилась численность населения города Апатиты Мурманской области (потребители тепловой энергии Апатитской ТЭЦ Эмитента). В Петрозаводске и в городе Кировск Ленинградской области численность населения более стабильна.

В связи с выходом проекта ОАО «Хибинская тепловая компания», 50 % акций которой принадлежат ОАО «ТГК-1», в режим эксплуатации построенной тепломагистрали часть неиспользуемых мощностей Апатитской ТЭЦ ОАО «ТГК-1» задействована для генерации тепловой энергии потребителям в городе Кировск Мурманской области.

В целях управления региональными рисками Инвестиционная программа Эмитента формируется и реализуется с учетом региональных рисков и, при необходимости, корректируется исходя из меняющихся региональных экономических факторов.

Другим важным инструментом управления региональными рисками является система планирования выработки энергии. Одним из главных преимуществ Эмитента является возможность комбинированной выработки электроэнергии на ТЭЦ и ГЭС. В связи с этим осуществляется комплекс мер по реализации этих преимуществ на РСВ (рынок на сутки вперед). Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Общество осуществляет свою деятельность на Северо-Западе России, удаленном от Юго-Восточных районов Украины, в которых ведутся боевые действия.

Несмотря на осложнение отношений между Россией и странами Европы, Общество оценивает вероятность возникновения военных конфликтов, в результате которых могли бы пострадать объекты и иные активы Общества, в том числе – ГЭС на приграничных территориях, как минимальные.

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.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона характеризуются:

- низкой сейсмической активностью регионов присутствия;
- подтопление территорий в районах рек возможны только в периоды весенних паводков или ледовых заторов, сильных дождей (пример – подтопление Маткожненской ГЭС);
- существует вероятность летних пожаров лесов и болот вокруг объектов Общества в засушливые годы.

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. В большинстве случаев поддерживается диверсификация вариантов транспортной доступности (автомобильный, железнодорожный, 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 в связи с проводимой политикой поддержания открытой валютной позиции на минимально возможном уровне. В данный момент открытая валютная позиция компании отрицательна, в связи с тем, что часть банковских кредитов привлечена в ЕВРО. Тем не менее, Эмитенту удастся удерживать ее на допустимо низком уровне, поэтому колебания валютных курсов не представляют серьезного риска. Колебания курсов валют за отчетный период не оказали существенного влияния на экономическое состояние Эмитента.

Макроэкономические условия прогнозируются на стадии формирования бизнес-плана компании 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 эмитент готов оперативно осуществить замещение валютных заимствований открытыми, но не использованными лимитами кредитных линий в рублях.

Инфляционный риск

По прогнозам Минэкономразвития интервальный показатель инфляции в 2014 году составит 5,5-6,5%. Чувствительность ОАО «ТГК-1» к данному показателю более низкая, чем чувствительность к динамике тарифов на природный газ, расходы на приобретение которого в целом определяют общую динамику расходов Эмитента.

Влияние данного риска может увеличиться в случае отрицательной динамики стоимости электрической энергии или мощности.

В целях управления данным риском при формировании программ оптимизации расходов применяются пессимистичные сценарные условия по макроэкономическим показателям, в том числе по показателям динамики расходов по основным компонентам себестоимости ОАО «ТГК-1».

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 кредитных линий, неиспользованных компанией.

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

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 – риски изменений законодательства РФ. В первую очередь к ним относятся изменения налогового, гражданского или природоохранного законодательства, которые могут негативно отразиться на деятельности 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.*

Наиболее 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 отдельных 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.

Для управления рисками 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 Эмитента поставленным требованиям.

Данный риск не является существенным для Эмитента, 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 и пошлин не существенны для Эмитента, поскольку вся сумма его доходов, инвестиционных и подавляющая часть операционных расходов номинирована в национальной валюте. Кроме того, Эмитент не осуществляет таможенные операции. В случае реализации данных рисков будет осуществлено планирование финансово-хозяйственной деятельности с учетом произошедших изменений.

2.4.5. 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 продаже тепловой энергии, генерируемой ОАО «ТГК-1» - это судебные процессы с должниками по тепловой энергии, которые обоснованно решаются судебными органами в пользу ОАО «ТГК-1» 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 простой и некачественно выполненный ремонт может 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, Общество чувствительно не к ротации отдельных потребителей электрической энергии, а к общей конъюнктуре.

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

Первая группа данных рисков – это 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 данным риском осуществляется производственный контроль над соблюдением требований промышленной безопасности, контроль эффективного использования инвестиционных средств, проводится обучение оперативного персонала, 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 Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству.

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

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»); Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «ТГК-5»); Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (ОАО «ТГК-6»); Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОАО «ТГК-7», ОАО «Волжская ТГК»); Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» (ОАО «ТГК-9»); Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТГК-11»); Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания» (ОАО «ТГК-13»); Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ОАО «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

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

Дата государственной регистрации: **25.03.2005**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

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

Телефон: **(812)9013191**

Факс: **(812)9013595**

Адрес электронной почты: **ir@tgc1.ru**

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7841312071

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно 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: **руб.**

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

мощности

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	32 517 539 000	29 304 412 400
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	68.1	64.5

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	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	14 951 637 000	15 776 717 900
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	31.3	34.7

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.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность ОАО "ТГК-1" подвержена сезонным колебаниям (сезонно изменяется полезный отпуск). Сезонный характер основной деятельности Эмитента обусловлен зависимостью потребления тепловой и электрической энергии от температуры наружного воздуха и продолжительности светового времени суток.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2014, 9 мес.
Сырье и материалы, %	1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	19.2
Топливо, %	40.9
Энергия, %	9
Затраты на оплату труда, %	7.4
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.4
Отчисления на социальные нужды, %	1.8

Амортизация основных средств, %	13.7
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.7
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0.01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0.01
представительские расходы, %	0.002
иное, %	4.878
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	107.7

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 и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2014 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, %: **76.64**

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, %: **12.55**

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 9 месяцев 2014 года по сравнению с 9 месяцами 2013 года средние расчетные цены на газ

увеличились на 13%. Повышение обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).

Тарифы и услуги, предоставляемые ГУП «Водоканал СПб» устанавливаются Комитетом по тарифам СПб. Повышение тарифов производилось с 01.07.2014 г. на 12 % (предыдущие тарифы были установлены с 01.07.2013г.).

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

В третьем квартале 2014 г. объем реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» составил 6 034,4 млн. кВтч, что ниже на 7,3% величины третьего квартала 2013 г. Наибольший объем электроэнергии Общества реализуется на рынке на сутки вперед – в третьем квартале 2014 г. на долю РСВ пришлось 75,5% от всего объема продаж и 84,0% от всей выручки от реализации электроэнергии, а также по регулируемым договорам – объем реализации составил 18,7%, доля в выручке электроэнергии составила 10,7%.

Объем реализации мощности зафиксирован на уровне 4 572,9 МВт/месяц, что на 8,2% ниже значения третьего квартала 2013 г. В третьем квартале 2014 г. в структуре продаж мощности 46,9% приходится на реализацию в КОМ, 24,6% – на реализацию по регулируемым договорам, 25,7% мощности продавалось по ДПМ. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности формируется за счет продаж по ДПМ – 54,6%, вклад в структуру выручки реализации в КОМ – 29,6%, доля регулируемых договоров – 13,9%.

В третьем квартале 2014 г. объем покупки электроэнергии составил 1 099,3 млн. кВтч, покупка мощности – 72,1 МВт/месяц.

Реализация электроэнергии (тыс. кВтч)	3 кв. 2013г.	3 кв. 2014г.
РД	1 160 399	1 128 420
РСВ	4 938 932	4 558 840
БР	285 268	273 860
Экспорт	115 593	63 364
Розница	12 108	9 938
ИТОГО	6 512 299	6 034 423
Реализация мощности (МВт, среднемесячные значения)		
РД	1 193,5	1 125,8
ДПМ	1 124,8	1 176,3
Вынужденный режим	16,3	126,4
КОМ	2 645,7	2 144,4
ИТОГО	4 980,3	4 572,9

Структура реализации

	факт 3 кв. 2014 (тыс.руб)	%	факт 3 кв. 2013 (тыс.руб)	%	отклонение (2014/2013)	Отклонение % (2014/2013)
РДД	604 305	7,22	586 330	6,17	17 975	3,1%
РСВ	4 725 542	56,45	5 657 766	59,49	-932 224	-16,5%
БР	198 058	2,37	243 117	2,56	-45 058	-18,5%
Мощность	2 742 495	32,76	2 843 762	29,90	-101 267	-3,6%
Экспорт	86 756	1,04	161 092	1,69	-74 336	-46,1%
Розница	13 372	0,16	17 936	0,19	-4 565	-25,5%
Всего	8 370 528	100,00	9 510 003	100,00	-1 139 475	-12,0%

Теплоэнергия.

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

Отпуск тепловой энергии станциями ОАО "ТГК-1" в 3-м кв. 2013-2014 гг., Гкал

	3 кв. 2013 г.	3 кв. 2014 г.
Филиал "Невский"		
Центральная ТЭЦ	151 755	134 136
Правобережная ТЭЦ-5	216 320	203 165
Василеостровская ТЭЦ-7	122 296	112 853
Дубровская ТЭЦ-8	18 121	16 988
Первомайская ТЭЦ-14	112 150	136 932
Автовская ТЭЦ-15	259 865	253 324
Выборгская ТЭЦ-17	91 071	83 917
Северная ТЭЦ-21	355 506	315 957
Южная ТЭЦ-22	348 970	284 317
Котельные	127	0
Всего по филиалу "Невский"	1 676 181	1 541 589
Филиал "Карельский"		
Петрозаводская ТЭЦ	114 717	97 491
Всего по филиалу "Карельский"	114 717	97 491
Филиал "Кольский"		
Апатитская ТЭЦ	103 732	188 456
Электрические бойлерные	420	399
Всего по филиалу "Кольский"	104 152	188 855
Мурманская ТЭЦ	137 840	191 432
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	1 895 050	1 827 935
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	2 032 890	2 019 367

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Общества за 3 квартал 2013-2014 гг. (полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный и предыдущие периоды).

Филиал / ДЗО ОАО «ТГК-1»	3 квартал 2013 г.		3 квартал 2014 г.	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	1,647	1 646,52	1,521	1 677,13
Филиал «Кольский»	0,139	176,52	0,212	323,97
Филиал «Карельский»	0,105	87,81	0,088	80,42
ОАО «ТГК-1»	1,891	1 910,85	1,821	2 081,52

Уменьшение теплоотпуска объясняется более высокими температурами наружного воздуха в регионах присутствия Общества.

Структура выручки

Структура выручки от реализации тепловой энергии ОАО «ТГК-1» за 3 квартал 2014 г. (выручка указана с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный и предыдущие периоды).

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	Тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	5%	104 815
Промышленные и приравненные к ним потребители	5%	96 575
Оптовые покупатели-перепродавцы	29%	607 698
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	39%	808 870
Прочие потребители	22%	463 566
Всего	100%	2 081 523

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 3 квартале 2014 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом прошлого года не изменилась.

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. Потенциально экспорт может быть осуществлен в Эстонию.

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

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

Влияние на экспорт также оказывают:

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

Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 110 МВт.
- с шин Кайтакоски ГЭС-4 Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

- с шин Борисоглебской ГЭС-8 Пазского каскада 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.

Сведения об экспорте электроэнергии за 3 квартал 2014 г.:

Наименование контрагента	Объем поставки, кВтч	Сумма договора, руб.	Цена, руб./кВтч	Срок действия договора	Корректировки и изменения, внесенные в условия договора в течение отчетного периода
Fortum Power and Heat Oy	0	0		До 31.12.2014 г.	

ОАО "Интер РАО" (Агент), в том числе:	63 363 882,0	86 756 004,61	1,3691712356	До 31.12.2014 г.	
RAO Nordic Oy (Покупатель)	56 518 120,0	78 569 588,32	1,3901663452	До 31.12.2014 г.	-
RAO Nordic Oy (Покупатель)	6 845 762,0	8 186 416,29	1,1958371165	До 31.12.2014 г.	-

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-Петербург

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 в 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 0121 № 006027**

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: **06.03.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.03.2015**

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: **8-2/02405**

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: **30.11.2015**

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 0121 № 006026**

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: **06.03.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.03.2015**

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 эмиссионных ценных бумаг

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.*

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

В 2014 г. продолжена реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», направленной как на строительство новой мощности, так и реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования.

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

	<i>Краткое описание проекта</i>	<i>Мощность, МВт</i>	<i>Планируемый/ фактический год ввода</i>
<i>Центральная ТЭЦ</i>	<i>Ввод новых газовых турбин</i>	<i>2х50</i>	<i>2016</i>

Фактическое финансирование инвестиционной программы за 3 квартал 2014 г. составило 2 205 млн. руб. с НДС, из которых:

2 072 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

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

35 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 2 050 млн. руб. без НДС, ввод основных средств – 3 968 млн. руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 3 квартал 2014 г.

	<i>Финансирование, млн. руб. с НДС</i>	<i>Выполнение, млн. руб. без НДС</i>	<i>Ввод основных средств, млн. руб. без НДС</i>
<i>Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей (ДПМ):</i>	<i>155</i>	<i>94</i>	<i>3 615</i>
<i>Центральная ТЭЦ</i>	<i>155</i>	<i>94</i>	<i>3 615</i>
<i>Инвестиционные проекты, не связанные с</i>	<i>2 050</i>	<i>1 956</i>	<i>353</i>

<i>вводом мощностей (вне ДПМ)</i>			
Надежность	765	870	217
IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	135	155	32
Прочее	1 150	931	104
ИТОГО:	2 205	2 050	3 968

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 гг.

*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.

Возможное изменение основной деятельности:

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	17 355 755 000	2 554 815 000
Сооружения и передаточные устройства	20 563 447 000	5 107 442 000
Машины и оборудование	66 648 462 000	22 060 994 000
Транспортные средства	286 174 000	195 212 000
Производственный и хозяйственный инвентарь	199 194 000	130 215 000
Многолетние насаждения	6 185 000	59 000

Земельные участки и объекты природопользования	73 607 000	0
Другие виды основных средств	208 566 000	94 051 000
ИТОГО	105 341 390 000	30 142 788 000

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **30.09.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного 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 30 сентября 2014 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.

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: **руб.**

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	3.39	3.6
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.4	0.38
Рентабельность активов, %	1.37	1.38
Рентабельность собственного капитала, %	2.08	2.03
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	16 720 590 000	16 736 956 000
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	14.1	14.16

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. За отчетный период в 2013 году уровень данного показателя составляет 3,39%, в 2014 году – 3,60%. Более высокий уровень значения нормы чистой прибыли по итогам 9 мес. 2014 года, является следствием достижения экономии по расходам компании: проценты к уплате за отчетный период текущего года ниже чем в аналогичном периоде 2013 года на 248 692 тыс. руб.

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, значение данного показателя по итогам 3 кв. 2014 г. составило 0,38 раза. Уровень значения коэффициента оборачиваемости активов по итогам 3 кв. 2014г. ниже значения коэффициента оборачиваемости за аналогичный период 2013 года на 0,02 раза, Причиной данного снижения является снижение выручки компании вследствие уменьшения объема продаж электроэнергии на оптовом рынке.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 3 кв. 2014г. равен 1,38%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 1,38 коп. чистой прибыли. Незначительный рост данного показателя в анализируемом периоде текущего года обусловлен увеличением чистой прибыли компании на 14 137 тыс. руб.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» данный показатель по итогам 3 кв. 2013 года составил 2,08%. На 30.09.2014г. рентабельность собственного капитала составила 2,03%. Снижение рентабельности собственного капитала в отчетном периоде является следствием роста собственного капитала компании на 3,33%.

Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет в 3 кв. 2013г. составила 16 720 590 тыс. руб., в 3 кв. 2014г. – 16 736 956 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет по отношению к балансовой величине активов в 3 кв. 2013 г. составляет 14,10% и в 3 кв. 2014г. – 14,16%. Незначительное увеличение доли непокрытого убытка в валюте баланса в 3 кв. 2014 года по сравнению со значением данного показателя по итогам 3 кв. 2013 года связано с возникновением непокрытого убытка в отчетном периоде текущего года в размере 16 366 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**

4.2. 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	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	2 789 158 000	8 051 449 000
Коэффициент текущей ликвидности	1.18	1.72
Коэффициент быстрой ликвидности	1	1.48

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. По итогам 3 кв. 2014 года данный показатель составил 8 051 449 тыс. руб.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 3 кв. 2014г. данный показатель составил 1,72. 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 3 кв. 2013г. составило 1,00, в 3 кв. 2014г. – 1,48. Рост показателя в отчетном периоде, главным образом, достигнут в результате планомерной работы по снижению уровня краткосрочных кредитных обязательств компании, которая положительно влияет на финансовую стабильность компании.

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 дату окончания отчетного квартала

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, Санкт-Петербург, ул. Бассейная, дом 73, корпус 2А**

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Дата государственной регистрации выпуска	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

(выпусков)		
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.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

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 ОАО "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 30.09.14 г. плата ОАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 9 месяцев 2014 года составила 122 252 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)

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие	39 497 000	18 432 000
ИТОГО	39 497 000	18 432 000

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: 30.09.2014

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 ОАО "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 - наиболее важной отрасли энергетики и является ведущим производителем электрической энергии в Северо-Западном регионе России, а также второй в стране территориальной генерирующей компанией по величине установленной электрической мощности, составляющей 7,24 ГВт. Объединяет 55 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 службой по тарифам (ФСТ, ФСТ России), схема прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам - ОАО «Системный оператор ЕЭС» 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 ФСТ России индивидуально

для каждой электростанции Эмитента. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производятся по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов. Расчеты за мощность, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, осуществляются по тарифам ФСТ, поставляемую по ДПМ и на КОМ, по цене, утверждаемой НП «Совет рынка». Также расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СДД, осуществляются на основании свободных договоров. Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для Общества является рынок РСВ («рынок на сутки вперед»). Конкурентами Эмитента в свободном секторе оптового рынка являются тепловые станции, 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. Потенциально экспорт может быть осуществлен в Эстонию. 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-8 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. До конца 2014 года на экспортные поставки электрической энергии заключены контракты с контрагентами «RAO Nordic Oy» (через агента ОАО «Интер РАО») и «Fortum Power and Heat Oy». Планируется их продление в 2015 году. Перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool и степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии. Одной из тенденций развития отрасли электроэнергетики в целом является изменение в области тарифного регулирования. В сентябре 2013 года Президентом РФ утверждено нулевое повышение тарифов в 2014 году для естественных монополий. Электроэнергетическую отрасль, в данном случае, касается «замораживание» тарифа на газ и сетевую составляющую тарифа на электроэнергию. Индексацию для промышленности на данные виды ресурсов планируется провести в июле 2015 года на уровень инфляции 2014 года. В последующие два года индексацию тарифов планируется провести аналогичным образом. Согласно Энергетической стратегии России на период до 2030 года, в развитии электроэнергетической отрасли ожидаются следующие тенденции:

- 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 теплоэнергии

На рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга, Петрозаводска, Мурманска, Кировска Ленинградской области и Апатитах Мурманской области Эмитент является ее стратегическим поставщиком. Установленная тепловая мощность Общества составляет 14 152 Гкал/час. Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утвержденным 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 ОАО «Мурманская ТЭЦ». В 2013 году были начаты первые поставки тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до потребителей г. Кировск по новой тепломагистрали. Проект реализуется ОАО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит», за счет вложений в уставный капитал и заемных средств ОАО «ХТК». Ежегодная дополнительная выработка теплоэнергии Апатитской ТЭЦ планируется в размере более 600 тыс. Гкал.

Как в случае с электроэнергетикой, в теплоэнергетической отрасли наблюдаются изменения в области тарифного регулирования. Для Эмитента это будет выражено в индексации цен на услуги теплоснабжения для населения на величину 70% от инфляции предыдущего года на период с 2014-2016. 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.

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 объём 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. Рост полезного отпуска тепловой энергии объясняется переключением тепловой выработки с менее эффективных котельных на электростанции, выработкой тепловой энергии в теплофикационном режиме и изменением собственных технико-экономических показателей теплоэлектростанций.

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 теплоэлектростанций, 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.

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 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 состава действующего выработавшего свой ресурс оборудования;
- обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к ТЭЦ ОАО «ТГК-1»;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусматривающей модернизацию устаревших генерирующих мощностей и использование оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- замена энергетического оборудования, достигшего предельного технического состояния;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов;

В рамках ДПМ на оптовый рынок электроэнергии и мощности выведены следующие объекты ОАО «ТГК-1»:

в 2012 году:

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

по итогам 2013 года:

- с 01.01.2013 г. 463 МВт Правобережной ТЭЦ;
- с 01.01.2013 г. 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.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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:

Окончил Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, специальность «Импульсные устройства и автоматические роторные линии», Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Финансы и кредит». Кандидат экономических наук.

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	ОАО «ГАЗПРОМ»	Член Правления, Начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2006	н/в	ООО «Газпром Межрегионгаз»	Генеральный директор (по совместительству)
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2006	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2004	2014	ОАО «Газпром газораспределение»	Председатель Совета директоров
2004	2014	ОАО «Листувос дуйос»	член Правления
2005	н/в	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
2003	н/в	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2006	н/в	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»	член Совета директоров
2006	н/в	АО «Латвияс газе»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/в	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	н/в	Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО»)	член Наблюдательного Совета
2006	2014	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2006	н/в	ОАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2007	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Председатель Совета директоров
2006	2013	ЗАО «Нортгаз»	Председатель Совета директоров
2006	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2008	2014	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
2008	н/в	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1"	Председатель Совета директоров
2010	н/в	"Газпромбанк" (открытое акционерное общество)	член Совета директоров
2011	н/в	ОАО "АБ "Россия"	член Совета директоров
2011	н/в	Gazprom Neft Finance D.V.	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	Член Наблюдательного совета
2008	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	Член Правления, Председатель Правления
2009	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "МОЭК"	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: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее, МГТУ им. Баумана, 2001, Экономист-менеджер; МЭИ (ТУ), 2003, КЭН (по 2 специальностям: экономика и 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		
2007	н/в	ОАО «Газпром»	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2007	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Генеральный директор
2009	2014	ОАО "Россети" (ранее Холдинг МРСК)	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
2009	2014	ЗАО «Fortis Energy»	Член Правления
2008	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «ОГК-2»	Председатель Совета директоров
2007	н/в	ОАО «Центрэнергохолдинг»	Генеральный директор, член Совета директоров
2011	н/в	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2010	2014	Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	Член Правления
2012	н/в	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров

2011	н/в	ООО «Тепловая сбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	н/в	НП «Совет Производителей Энергии»	Председатель Наблюдательного совета
2008	н/в	ОАО "ТГК-1"	Заместитель Председателя Совета директоров
2009	2012	ЗАО «Межрегионэнергострой»	Председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО «Межрегионэнергострой»	Председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО «ТЭК Мосэнерго»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «МТЭнергосбыт»	Член Совета директоров
2013	н/в	НП "Центр инновационных и энергетических технологий"	Член наблюдательного совета
2013	н/в	ОАО "МОЭК"	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: **Душко Александр Павлович**

Год рождения: **1964**

Образование:

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	н/в	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента
2009	2010	ООО «Газпром энергохолдинг»	Финансовый директор (по совместительству)

2009	н/в	ОАО «Газпром» GAZPROM UK»	Член Совета директоров
2009	н/в	ООО «Центркаспнефтегаз»	Член Совета директоров
2009	2012	Компания «Урданетагазпром-1»	Член Совета директоров
2009	2012	Компания «Урданетагазпром-2»	Член Совета директоров
2009	2012	ЗАО «Ямалгазинвест»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «Электрогаз»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «Горизонт»	Член ревизионной комиссии
2009	2012	ОАО «Газфонд»	Член ревизионной комиссии
2012	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2012	н/в	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2012	н/в	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
2009	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2013	н/в	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Член Совета директоров
2013	н/в	ООО "Газпром газомоторное топливо"	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 (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: Казаченков Валентин Захарьевич

Год рождения: **1949**

Образование:

Высшее, Брянский институт транспортного машиностроения, 1972 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/в	ЗАО «Газпром межрегионгаз	Генеральный директор

		Санкт-Петербург»	
2009	2013	ООО «Петербургрегионгаз»	Генеральный директор (по совместительству)
2008	2012	ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Член Совета директоров
2008	2012	ООО «Петербургрегионгаз»	Член Совета директоров
2010	н/в	ООО «Петербургтеплоэнерго»	Член Совета директоров
2008	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "Леноблтеплоэнерго"	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: **Граве Ирина Вадимовна**

Год рождения: **1968**

Образование:

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/в	Концерн «Fortum Oyj»	Вице-президент
2010	н/в	ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров
2008	н/в	Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2005	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: ***Каутинен Кари***

Год рождения: ***1964***

Образование:

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	Fortum Power and Heat Oy	Вице-президент
2007	2014	Корпорация Fortum	Вице-президент, поглощения и слияния компаний
2008	2013	ОАО «Курганская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «Фортум»	Член Совета директоров
2005	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ТГК-1"	Заместитель Председателя Совета директоров
2014	н/в	Корпорация Fortum	Старший вице-президент, стратегия, поглощения и слияния компаний, Член Правления
2014	н/в	КАКУ Capital Oy	Председатель 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 (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: **Чуваев Александр Анатольевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

МГТУ им. Н.Э. Баумана, 1983 год

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/в	Открытое акционерное общество «Фортум» (ТГК-10)	Генеральный директор, Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО "УТСК"	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО "ЧЭР"	Член Совета директоров
2009	2012	Mondi Syktyvkar ОАО	Член Совета директоров
2010	2014	НП "Совет производителей энергии"	Член Наблюдательного совета
2009	н/в	Fortum Oyj	Исполнительный вице-президент и член Правления, Президент дивизиона "Россия"
2009	н/в	ООО "Фортум Энергия"	Генеральный директор
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 Российского союза
2010	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "УТСК"	Председатель Правления
2014	н/в	Aggreko Eurasia LLC	Председатель Совета директоров
2014	н/в	НП "Совет производителей энергии"	Заместитель Главы Наблюдательного совета
2014	н/в	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Председатель комиссии по ЖКХ
2013	2014	ООО "ТГЭЦ"	Генеральный директор
2012	н/в	ОАО "ЧЭР"	Генеральный директор
2009	2010	ОАО "ТЭР"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Монди СЛПК"	Член Совета директоров

2010	н/в	ОАО "УТСК"	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: **Филиппов Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И. Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова, 2002г.

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	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству; Директор по капитальному строительству
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2011	2014	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Председатель Совета директоров
2014	н/в	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	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: ***Ежов Сергей Викторович***

Год рождения: ***1972***

Образование:

Высшее, Российская государственная академия физической культуры - 1994 г., Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина - 2008 г.

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		
2013	н/в	ОАО "ТГК-1"	член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "ОГК-2"	член Совета директоров
2013	н/в	ЗАО "Газпром СтройТЭК Салават"	член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2012	н/в	Фонд поддержки социальных инициатив ОАО "Газпром"	Генеральный директор
2009	2013	ООО "Спортшкола"	Генеральный директор
2005	2013	Спортивная школа "Спортрегион"	Генеральный директор
2012	н/в	ООО "Газпром межрегионгаз"	Начальник отдела конкурентных закупок
2006	2012	ОАО "Газпромбанк"	Консультант правления
2013	н/в	ОАО "МОЭК"	Заместитель генерального директора по закупкам

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: **Каранетян Карен Вильгельмович**

Год рождения: **1963**

Образование:

Факультет прикладной математики Ереванского Государственного университета, 1985 г.

Доктор экономических наук, 2010 г.

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		
2001	2010	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Правления - Генеральный директор
2010	2011	Администрация г. Ереван	Мэр
2011	н/в	ОАО "Газпромбанк"	Первый Вице-президент
2012	н/в	ООО "Газпром межрегионгаз"	Заместитель генерального директора по стратегическому и корпоративному развитию
2014	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО "МОЭК"	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО "ОГК-2"	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: **Зотов Константин Юрьевич**

Год рождения: **1986**

Образование:

Высшее, НОУ Санкт-Петербургский институт управления и права, 2004

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		
2013	н/в	Администрация Губернатора Санкт-Петербурга	Советник вице-губернатора Санкт-Петербурга
2013	н/в	Некоммерческая организация "Фонд - региональный оператор капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах"	Член Правления
2014	н/в	ОАО "Санкт-Петербургские электрические сети"	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО "Производственно-технологический центр "Спецтранс"	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО "Автодор Санкт-Петербург"	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО "Коломяжское"	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО "Гражданское"	Член Совета директоров
2014	н/в	ООО "Петербурггаз"	Член Совета директоров
2014	н/в	ОАО "Юго-западная 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

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 выдвигении 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 уставном капитале 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;

- н) 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 повестки дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):
- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
- б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.
- Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;
63. Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;
64. Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу перевооружения, 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, офферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке (в случаях, когда в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг такое решение принимается по усмотрению Общества);

84. Утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, офферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке.

85. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: Филиппов Андрей Николаевич

Год рождения: 1959

Образование:

Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И.Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский Балтийский Государственный технический университет "ВОЕНМЕХ" им. Д.Ф. Устинова, 2002 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ОАО "ТГК-1"	заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству, директор по капитальному строительству
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Генеральный директор, Член Совета директоров

2011	2014	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Председатель Совета директоров
2014	н/в	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	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, Ленинградский политехнический институт, специальность «гидротехнические установки», 1976

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский»
2005	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «Хибинская тепловая компания»	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, Санкт-Петербургский технический 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		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский»

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00000002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00000002**

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, Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер; заместитель генерального директора-главный инженер
2009	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000005**

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 им. А.А. Жданова по специальности «Правоведение» 1980-1985 гг

Аспирантура Ленинградского государственного университета 1985-1988 гг.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по закупкам и логистике; Директор по логистике; Заместитель генерального директора по

			ресурсообеспечению
2011	н/в	ОАО "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: **Станишевская Раиса Владимировна**

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее, Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса, 1980г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в 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, Калининградское Высшее Военно-морское Училище, 1983г.

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 «Заволжский моторный завод»	Начальник отдела развития бизнеса
2010	2012	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по безопасности
2012	н/в	ОАО «ТГК-1»	Директор по корпоративной защите; 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: **Филиппов Андрей Николаевич**

(председатель)

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И. Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им.

Д.Ф. Устинова, 2002г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству; Директор по капитальному строительству
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2011	2014	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Председатель Совета директоров
2014	н/в	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	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, Санкт-Петербургский государственный политехнический университет. Специальность: «магистр техники и технологии».

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 ОАО "ТГК-1"

2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Директор по капитальному строительству 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, 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		
2009	2010	ОАО "ТГК-1"	Начальник департамента инвестиций ОАО «ТГК-1»
2010	2012	ОАО "ТГК-1"	Директор Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
2012	н/в	ОАО "ТГК-1"	Директор по развитию Управления ОАО «ТГК-1»; Заместитель генерального директора по развитию
2014	н/в	ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	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: **Тузников Михаил Алексеевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

Высшее, Ленинградский Политехнический институт (1985 г.), Санкт-Петербургский государственный университет (2004 г.), специальность «Экономика и управление на предприятии». Кандидат технических наук (1993 г).

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 «СевЗап НТЦ»	Директор
2012	н/в	ОАО «ТГК-1»	Директор по экономике и финансам; Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	н/в	ОАО "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: **Кругляков Сергей Васильевич**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее, Мурманский Государственный технический университет, специальность «Финансы и кредит» (2001 год).

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	2010	ОАО "ТГК-1"	Заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кольский»
2010	2012	ОАО "ТГК-1"	Директор по экономике и финансам филиала «Кольский»
2012	2013	ОАО "ТГК-1"	Начальник финансового департамента
2013	н/в	ОАО "ТГК-1"	Директор по маркетингу и сбыту; Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
2013	н/в	ОАО "Хибинская тепловая компания"	Председатель Совета директоров
2013	н/в	ОАО "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, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	23 879 800
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	

Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	23 879 800

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров Положением «О порядке определения вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров», членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций.

Кроме того, членам Совета директоров и членам Правления ОАО «ТГК-1», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	127 500
Заработная плата	47 048 288.19
Премии	36 577 135
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	83 752 923.19

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сведения отсутствуют

Дополнительная информация:

Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента:

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. Указанный размер суммы заработной платы членов Правления, как работников, включает налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества."

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) 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.

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 16 июня 2014 года утвердило новую редакцию Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1». Вновь избранный 16 июня 2014 года состав Ревизионной комиссии Общества руководствуется в своей работе новой редакцией Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1».

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Эмитентом создана Служба внутреннего аудита. Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол от 13.10.11 №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 начиная с создания ОАО «ТГК-1».

Новая редакция Положения о Службе внутреннего аудита утверждена Советом директоров ОАО «ТГК-1» протоколом №15 от 08.02.2013 г. Служба состоит из группы внутреннего аудита и группы внутреннего контроля и оценки рисков. Общая текущая штатная численность – 5 человек.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества в целом, филиалов, представительств и дочерних организаций.
2. Аудит Бизнес-процессов Общества и дочерних обществ, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности.
3. Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ.

4. *Согласование проектов договоров, заключаемых Обществом.*
5. *Анализ контрольной работы в Обществе, контроль за составлением и мониторинг реализации планов мероприятий по устранению замечаний, выявленных в ходе внутренних и внешних проверок.*
6. *Обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества.*
7. *Мониторинг функционирования системы внутреннего контроля Общества и разработка предложений по ее совершенствованию.*
8. *Выявление, классификация и анализ рисков Общества. Контроль за эффективностью системы управления рисками в Обществе и разработка предложений по повышению эффективности данной системы.*

27.05.2014 заключен договор о предоставлении специалиста (для выполнения им функций начальника СВА без включения в штат Общества) между ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром Персонал». Предварительно соответствующая сделка как сделка с заинтересованностью была одобрена Советом директоров Общества. Старков Алексей Александрович, ранее занимавший должность внутреннего аудитора Общества – руководителя Службы внутреннего аудита, с 21.07.2014 переведен в штат ООО «Газпром Персонал» и привлечен Обществом как заказчиком услуг ООО «Газпром Персонал» для продолжения исполнения функций начальника СВА.

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 Эмитента. 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 Эмитента.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего 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:

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, Финансовая академия при Правительстве РФ, 2007г.

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	2010	ЗАО "БДО Юникон"	Консультант, старший консультант
2010	2013	ООО "Газпром Энергохолдинг"	Гл.специалист, заместитель начальника Управления внутреннего аудита, начальник Управления внутреннего аудита
2013	н/в	ООО "Газпром Персонал"	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проект Внутренний аудит

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, Академия бюджета и казначейства Минфина России, 2003 год.

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	ОАО "Газпром"	Начальник Управления Департамента 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

ФИО: **Осин Никита Юрьевич**

Год рождения: **1986**

Образование:

Высшее, Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 2008 г.

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	2010	ООО "Инвестиционно-финансовая компания "МЕТРОПОЛЬ"	Главный специалист
2010	2012	ООО "Газпром энергохолдинг"	Главный эксперт
2012	н/в	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника 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: **Дащецак Светлана Александровна**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее, Тюменский инженерно-строительный институт, 1987 г.

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	ОАО "Газпром"	Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

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, 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	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника Управления - начальник отдела подготовки итоговых документов Департамента 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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Служба внутреннего аудита***

ФИО: ***Старков Алексей Александрович***
(председатель)

Год рождения: ***1972***

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ), 1994 г.

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 "Банк "Санкт-Петербург"	Советник заместителя председателя правления
2010	2011	ОАО "ТГК-1"	Начальник Информационно-аналитического отдела
2011	2014	ОАО "ТГК-1"	Внутренний аудитор Общества - руководитель Службы внутреннего аудита
2014	н/в	ООО "Газпром Персонал"	Начальник Службы внутреннего аудита ОАО «ТГК-1» 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

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

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	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	594 000
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	594 000

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	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	4 079 183.89
Премии	2 430 489.25
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	6 509 673.14

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сведения отсутствуют

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	2014, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 822.5
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	3 200 475 966
Выплаты социального характера работников за отчетный период	46 599 885

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **290 749**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **13**

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): **318 841**

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): **16.05.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **318 841**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **+7 (495) 913-7474**

Факс: **+7 (495) 913-7319**

Адрес электронной почты: **mailbox@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 994 708 027 733**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Полное фирменное наименование: **Концерн «Fortum Power and Heat Oy»**

Сокращенное фирменное наименование: **Концерн «Fortum Power and Heat Oy»**

Место нахождения

02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **25.6633%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **25.6633%**

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, являющимся 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:

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: **(495) 234-4827**

Факс: **(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: **742 605 090 612**

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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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: **Чукотский автономный округ в лице департамента финансов, экономики и имущественных отношений чукотского автономного округа**

Место нахождения: **689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д.2**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0036662516**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Финансовое управление администрации Оренбургской области**

Место нахождения: **460311, Оренбург, ул. Советская, д. 54**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0000000992**

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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0000000863**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 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: **30.04.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГЭХ"**

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

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, Эспу, Финляндия, Keilaniementie 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.6633**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.6633**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **02.09.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГЭХ"**

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

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, Эспу, Финляндия, Keilaniementie 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.6633**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.6633**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГЭХ"**

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

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, Эспу, Финляндия, Keilaniementie 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 25.6633

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 25.6633

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела 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 имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	5	96 128 321
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	5	96 128 321
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела 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 четырем сделкам, в том числе по трем - максимальный (96 010 320 руб. 55 коп.) в связи с тем, что цена договора устанавливается формулой и / или зависит от переменных факторов. По одной сделке определить объем в

денежном выражении не представляется возможным по тем же причинам.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 729 062 237.15
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	4 500 042 800.02
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	14 229 105 037.17
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

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2014

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	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	30.09.2014
	по ОКПО	76201586
	ИНН	7841312071
	по ОКВЭД	40.10.1
	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 34

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

384

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург,
Броневая 6, литера Б**

Пояс нени я	АКТИВ	Код строк и	На 30.09.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	21 065	24 028	27 977
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	83 905 850	85 772 923	87 031 461
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	14 167 125	14 167 125	14 153 069
	Отложенные налоговые активы	1180	228 998	575 007	281 364
	Прочие внеоборотные активы	1190	199 444	219 790	295 244
	ИТОГО по разделу I	1100	98 522 482	100 758 873	101 789 115
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 559 891	2 432 422	2 299 413
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	114 372	182 086	244 825
	Дебиторская задолженность	1230	14 229 105	15 741 351	14 799 007
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 718 135	1 820 198	1 672 693
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	835 345	186 782	691 252
	Прочие оборотные активы	1260	247 766	250 532	177 082
	ИТОГО по разделу II	1200	19 704 614	20 613 371	19 884 272
	БАЛАНС (актив)	1600	118 227 096	121 372 244	121 673 387

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 30.09.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 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	9 701 341	9 711 902	9 760 573
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	919 570	758 663	590 992
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7 887 155	7 046 864	4 417 195
	ИТОГО по разделу III	1300	80 337 080	79 346 443	76 597 774
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	21 353 937	19 852 260	25 498 687

	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 177 706	5 016 680	3 698 783
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	191 179		
	ИТОГО по разделу IV	1400	26 722 822	24 868 940	29 197 470
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	5 579 214	10 488 631	8 851 093
	Кредиторская задолженность	1520	5 444 357	6 438 774	6 699 772
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1521	2 811		
	Оценочные обязательства	1540	140 812	229 456	327 278
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	11 167 194	17 156 861	15 878 143
	БАЛАНС (пассив)	1700	118 227 096	121 372 244	121 673 387

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2014 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, Санкт-Петербург, Броневая 6, литера Б	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	30.09.2014
	по ОКПО	76201586
	ИНН	7841312071
	по ОКВЭД	40.10.1
	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 34
	по ОКЕИ	384

По- яс- не- ния	Наименование показателя	Код стро- ки	За 9 мес.2014 г.	За 9 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	45 441 785	47 743 794
	Себестоимость продаж	2120	-42 179 931	-43 972 583
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 261 854	3 771 211
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 261 854	3 771 211
	Доходы от участия в других организациях	2310		1 299
	Проценты к получению	2320	164 642	159 554
	Проценты к уплате	2330	-1 269 351	-1 518 043
	Прочие доходы	2340	1 169 675	2 560 561
	Прочие расходы	2350	-1 157 453	-2 827 238
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 169 367	2 147 344
	Текущий налог на прибыль	2410	0	0
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	73 162	141 412
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	161 026	-1 253 432
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-346 009	682 551
	Прочее	2460	-28 065	43 667
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 634 267	1 620 130
	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	1 634 267	1 620 130
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00042	0.00042
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

2014, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении 1 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	411 000
Доля таких доходов в выручке от продаж %	0.9

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового 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

- процессы по искам государственных органов и общественных организаций в защиту неограниченного круга лиц, касающиеся качества горячей воды, поставляемой ОАО «ТГК-1» потребителям Санкт-Петербурга,
 - процессы по искам государственных органов и общественных организаций в защиту неограниченного круга лиц, касающиеся исполнения требований Федерального закона от 07.12.2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части оснащения производственных площадок Общества локальными очистными сооружениями.
- В случае принятия судебными органами решений не в пользу ОАО «ТГК-1» могут потребоваться корректировки инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в сторону ее увеличения.*

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **38 543 414 165.714**

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.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся 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 федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 15 мая 2008 года №08-1085/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Территориальная

генерирующая компания №1», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-03388-D от 17.05.2005, государственные регистрационные номера дополнительных выпусков ценных бумаг 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18.04.2008, в количестве 771 003 182 130 обыкновенных именных бездокументарных акций.

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 обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

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

Место нахождения

183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»

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

Место нахождения

184209 Россия, Мурманская область, г. Апатиты, Ленина 22 оф. 204

ИНН: **5101360369**

ОГРН: **1075101000215**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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. 2А

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 (складочном) капитале (паевом фонде) 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

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

11 марта 2014 г. Эмитент погасил выпуск Облигаций неконвертируемых процентных документарных на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01, по

которому предоставлялось обеспечение, в связи с истечением срока обращения и исполнением обязательств в полном объеме. На дату окончания отчетного квартала выпуск не обращается.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
0.0000436687

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
168 314 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
165 458 442.01

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль за 2009 год.*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **98.3**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

В течение 180 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

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.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2011**

Дата составления протокола: **28.06.2011**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
0.000046791

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
180 347 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
177 739 235.93

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль за 2010 год.**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **98.6**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

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.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **02.05.2012**

Дата составления протокола: **21.06.2012**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
0.000048741

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
187 864 622.04

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
185 035 339.28

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль за 2011 год.**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **98.5**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
60 дней со дня принятия решения.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Денежная форма.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **17.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **30.04.2013**

Дата составления протокола: **20.06.2013**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
0.000121805

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
469 478 005.95

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
462 192 084.56

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль за 2012 год.**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **14**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной

категории (типа), %: **98.4**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней со дня принятия решения.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **16.06.2014**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **04.07.2014**

Дата составления протокола: **17.06.2014**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

0.000166988

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

643 628 859.07

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

617 582 931.28

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль за 2013 год.**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **20**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **96**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней со дня принятия решения.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.

Решение о выплате дивидендов по итогам 2008 года Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» не принималось.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый

завершенный финансовый 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: **4 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **4 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход, номинальная стоимость

Размер доходов, подлежащих 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, подлежащих 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:

2012 год 742 852 000,00

2014 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: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

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: *2 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *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.

<i>Период действия</i>	<i>Купон</i>
<i>1 купон</i>	<i>51,36</i>
<i>2-3 купон</i>	<i>37,90</i>
<i>4-5 купон</i>	<i>40,39</i>
<i>6 купон</i>	<i>39,89</i>

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

<i>2012 год</i>	<i>178 520 000</i>
<i>2013 год</i>	<i>156 580 000</i>
<i>2014 год</i>	<i>80 780 000</i>

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:

<i>2012 год</i>	<i>178 520 000</i>
<i>2013 год</i>	<i>156 580 000</i>
<i>2014 год</i>	<i>80 780 000</i>

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:

19 июня 2014 года ТГК-1 сообщила об установлении величины 6 купона займа серии 03 на уровне 8,0% 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. 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: *2 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *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.

<i>Период действия</i>	<i>Купон</i>
<i>1-2 купон</i>	<i>37,90</i>
<i>3-4 купон</i>	<i>40,39</i>
<i>5-6 купон</i>	<i>39,89</i>

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

<i>2012 год</i>	<i>75 800 000</i>
<i>2013 год</i>	<i>156 580 000</i>
<i>2014 год</i>	<i>160 560 000</i>

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:

<i>2012 год</i>	<i>75 800 000</i>
<i>2013 год</i>	<i>156 580 000</i>
<i>2014 год</i>	<i>160 560 000</i>

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:

20 августа 2014 года ТГК-1 сообщила об установлении величины 6 купона займа серии 04 на уровне 8,0% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1-2 купонов составляла 7,6% годовых; ставка 3-4 купонов составляла 8,1% годовых; ставка 5 купона составляла 8,0% годовых. Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

8.9. Иные сведения

Иных сведений об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренных Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, нет.

8.10. 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

Приложение 1 к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

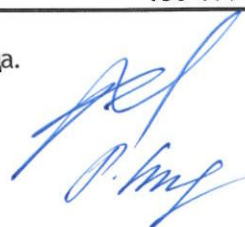
ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	30 июня 2014 г	31 декабря 2013 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	128 638 987	130 188 242
Инвестиционное имущество		88 779	91 753
Нематериальные активы		431 495	450 588
Инвестиции в ассоциированные предприятия	7	452 929	441 861
Отложенные налоговые активы		326 942	367 153
Прочие долгосрочные активы	8	281 462	199 902
Итого долгосрочные активы		130 220 594	131 739 499
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	1 923 857	243 005
Краткосрочные инвестиции	10	15 812	16 800
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	14 016 522	15 866 038
Предоплата по текущему налогу на прибыль		785 769	69 721
Запасы	13	2 555 516	2 608 380
		19 297 476	18 803 944
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	11	681 696	58 325
Итого краткосрочные активы		19 979 172	18 862 269
ИТОГО АКТИВЫ		150 199 766	150 601 768
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	14	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	14	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы		(1 209 011)	(1 209 011)
Эффект от переоценки пенсионных обязательств		37 001	37 001
Нераспределенная прибыль		37 639 034	34 575 950
Итого капитал, относимый на собственников ТГК-1		91 837 167	88 774 083
Неконтролирующая доля		8 389 954	8 340 797
ИТОГО КАПИТАЛ		100 227 121	97 114 880
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		11 708 954	10 982 905
Долгосрочные кредиты и займы	15	22 624 939	21 070 249
Прочие долгосрочные обязательства	16	377 523	139 958
Пенсионные обязательства		853 480	854 296
Итого долгосрочные обязательства		35 564 896	33 047 408
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	17	6 583 406	11 678 565
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	6 685 961	7 556 813
Обязательства по текущему налогу на прибыль		-	24 807
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	1 138 382	1 179 295
Итого краткосрочные обязательства		14 407 749	20 439 480
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		49 972 645	53 486 888
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		150 199 766	150 601 768

Утвердили для опубликования и подписали 18 августа 2014 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Филиппов А.Н.

Станишевская Р.В.

Прилагаемые примечания с 1 по 25 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА
ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Выручка			
Продажа электроэнергии		20 933 884	22 227 060
Продажа тепловой энергии		15 451 028	14 541 729
Прочие продажи	20	252 035	219 598
Итого выручка		36 636 947	36 988 387
Государственные субсидии	21	313 674	432 720
Операционные расходы	22	(31 277 908)	(30 670 208)
Прочие операционные доходы	23	248 629	186 108
Итого операционные расходы		(30 715 605)	(30 051 380)
Операционная прибыль		5 921 342	6 937 007
Финансовые доходы	24	56 486	53 241
Финансовые расходы	24	(1 070 141)	(1 373 633)
Итого финансовые расходы, нетто		(1 013 655)	(1 320 392)
Прибыль до налогообложения		4 907 687	5 616 615
Налог на прибыль		(1 151 817)	(1 259 547)
Прибыль		3 755 870	4 357 068
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход с учетом налогов		-	-
Итого совокупный доход		3 755 870	4 357 068
Прибыль, относимая на:			
Собственников ТГК-1		3 706 713	4 227 464
Неконтролирующую долю		49 157	129 604
Прибыль		3 755 870	4 357 068
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1		3 706 713	4 227 464
Неконтролирующую долю		49 157	129 604
		3 755 870	4 357 068

Прилагаемые примечания с 1 по 25 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании							Неконтролирующая доля участия	Всего капитал
	Акционерный капитал	Эффект от переоценки пенсионных обязательств	Эмиссионный доход	Резерв объединения	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Баланс на 1 января 2013 года	38 543 414	11 989	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	28 721 743	82 894 864	7 899 038	90 793 902
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	6 323 685	6 323 685	443 854	6 767 539
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	32 353	-	-	-	-	32 353	(2 619)	29 734
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(7 341)	-	-	-	-	(7 341)	524	(6 817)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	25 012	-	-	-	-	25 012	(2 095)	22 917
Итого совокупный доход за год	-	25 012	-	-	-	6 323 685	6 348 697	441 759	6 790 456
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(469 478)	(469 478)	-	(469 478)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(469 478)	(469 478)	-	(469 478)
Баланс на 31 декабря 2013 года	38 543 414	37 001	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	34 575 950	88 774 083	8 340 797	97 114 880
Совокупный доход									
Прибыль	-	-	-	-	-	3 706 713	3 706 713	49 157	3 755 870
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход	-	-	-	-	-	3 706 713	3 706 713	49 157	3 755 870
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Баланс на 30 июня 2014 года	38 543 414	37 001	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	37 639 034	91 837 167	8 389 954	100 227 121

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	4 907 687	5 616 615
Корректировки на неденежные операции	4 449 357	4 453 069
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	9 357 044	10 069 684
Изменения в оборотном капитале	697 262	(1 004 304)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	10 054 306	9 065 380
Налог на прибыль возмещенный/ (уплаченный) и проценты уплаченные	(2 431 008)	(1 455 707)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	7 623 298	7 609 673
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(2 416 463)	(2 738 305)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности	(3 525 983)	(4 842 831)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	243 005	719 975
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 923 857	748 512

Прилагаемые примечания с 1 по 25 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 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.

<u>Дочерняя компания</u>	<u>Доля владения на 30 июня</u>		<u>Материнская компания</u>
	<u>2014</u>	<u>2013</u>	
ОАО Мурманская ТЭЦ	90.34	90.34	ОАО ТГК-1
ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга	75.00	75.00	ОАО ТГК-1

В настоящий момент в состав Группы входят 55 электростанций; 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 допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. 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. 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.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Отношения с государством

По состоянию на 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 года Группа контролируется Группой Газпром (51.75% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг». Также крупным акционером на 30 июня 2014 года является «Fortum Power and Heat Oy» (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 30 июня 2014 и 2013 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 и Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

Тарифы, по которым Группа продает 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.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Финансовое положение

По состоянию на 30 июня 2014 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 5 571 423 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года краткосрочные обязательства превышали оборотные активы на 1 577 211 тыс. руб.).

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. 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.

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. 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

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

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 российских рублях («руб.»).

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. 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пересчет в иностранную валюту (продолжение)

Влияние колебаний обменных курсов на изменение справедливой стоимости неденежных статей отражается в составе прибыли 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 30 июня 2014 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 33.6306 рубля (на 31 декабря 2013 года: 32.7292 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 30 июня 2014 года составлял 45.8251 рубля (на 31 декабря 2013 года: 44.9699 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 взаимноисключаются пропорционально доле Группы в этих ассоциированных предприятиях; нереализованные убытки также взаимноисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке (продолжение)

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 котируемая 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 котируемым 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.

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. Нарастающие процентные доходы и нарастающие процентные расходы, включая нарастающий 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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. ***Основные положения учетной политики (продолжение)***

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.

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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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 стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе.

На 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.

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 ввода его в эксплуатацию. 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

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

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. 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.

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.

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 22).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Нематериальные активы (продолжение)

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

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль (продолжение)

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. Группа создала резерв под возможное обесценение запасов, находящихся без движения в течение продолжительного периода времени, основанный на их ожидаемом использовании и будущей возможной стоимости продажи.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Предоплата (продолжение)

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.

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 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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».

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 активов, подготовка которых 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Расходы по кредитам и займам (продолжение)

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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсионные обязательства (продолжение)

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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Отчетность по сегментам (продолжение)

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 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.

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.

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 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.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты. Следующие стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка».

Основные отличия стандарта, выпущенного в ноябре 2009 года, с изменениями, внесенными в октябре 2010 года, в декабре 2011 года и в ноябре 2013 года, заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик предусмотренных договором потоков денежных средств по инструменту.
- Инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости только в том случае, когда он является долговым инструментом, а также (i) бизнес-модель предприятия ориентирована на удержание данного актива для целей получения контрактных денежных потоков, и одновременно (ii) контрактные денежные потоки по данному активу представляют собой только выплаты основной суммы и процентов (то есть финансовый инструмент имеет только «базовые характеристики кредита»). Все остальные долговые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Все долевыми инструментами должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, будут оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Для остальных инвестиций в долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении нереализованной и реализованной прибыли или убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. Доходы и расходы от переоценки не переносятся на счета прибылей или убытков. Это решение может приниматься индивидуально для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в составе прибылей или убытков, так как они представляют собой доходность инвестиций.
- 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 прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением 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 хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка». (продолжение)

Поправки, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 года, исключили дату его обязательного вступления в силу, что делает применение стандарта добровольным. Группа не планирует применять существующую версию МСФО (IFRS) 9. Поправки к МСФО (IFRS) 9, выпущенные Советом по МСФО (СМСФО) в ноябре 2013 года, не были приняты в Российской Федерации.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств - Поправки к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты).

Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на финансовую отчетность Группы.

Изменение к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 - «Инвестиционные предприятия» (выпущено 31 октября 2012 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).

Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (i) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (ii) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (iii) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости.

Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние предприятия по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 - «Сборы» (выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).

Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания.

Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 36 - «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» (выпущены в мае 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода).

Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 - «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).

Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на финансовую отчетность Группы.

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения, выпущенные МСФО, еще не были приняты в Российской Федерации:

Поправки к МСФО (IAS) 19 - «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года).

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. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года 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 года 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 года или более позднюю дату.

В МСФО (IFRS) 8 внесена поправка, требующая (1) раскрытия информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание сегментов, которые были агрегированы, и экономических показателей, которые были оценены, при установлении того факта, что агрегируемые сегменты

обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнения сверки активов сегмента и активов предприятия, если активы сегмента раскрываются в отчетности.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное). (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 не предполагало отмену возможности оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным.

В стандарты 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 МСФО (IAS) 24 была внесена поправка, в соответствии с которой связанной стороной считается также предприятие, оказывающее услуги по предоставлению ключевого управленческого персонала отчитываемому предприятию или материнскому предприятию отчитываемого предприятия («управляющее предприятие»), и которая требует раскрывать суммы, начисленные отчитываемому предприятию управляющим предприятием за оказанные услуги.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2013 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты).

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах:

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что если новая версия стандарта еще не является обязательной, но допускается ее досрочное применение, компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую его версию при условии, что ко всем представленным в отчетности периодам применяется одна и та же версия стандарта.

В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Она 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 о купле-продаже 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.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 14 «Отсроченные платежи по деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам» (выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 14 разрешает предприятиям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для

повышения степени сопоставимости с предприятиями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей.

**Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений
(продолжение)**

МСФО (IFRS) 14 «Отсроченные платежи по деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам» (выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). (продолжение)

Данный стандарт не распространяется на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО. МСФО (IFRS) 14 не применим для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2013 года	23 174 563	16 718 287	56 139 009	44 171 440	14 451 519	37 493 908	192 148 726
Эффект реклассификации	2 301	-	-	34 413	-	(36 714)	-
Сальдо на 31 декабря 2013 года с учетом реклассификации	23 176 864	16 718 287	56 139 009	44 205 853	14 451 519	37 457 194	192 148 726
Поступления	460	-	4 204	337 423	2 284 140	22 581	2 648 808
Внутреннее перемещение	244 641	26	364 765	932 617	(1 883 444)	341 395	-
Выбытие	(15 136)	-	(42 902)	(9 006)	(31 588)	(503 988)	(602 620)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(141 347)	(876 390)	(88 708)	-	-	(237 615)	(1 344 059)
Сальдо на 30 июня 2014 года	23 265 482	15 841 923	56 376 368	45 466 887	14 820 627	37 079 567	192 850 854
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(7 314 707)	(7 889 372)	(16 265 797)	(17 955 664)	(183 063)	(12 351 881)	(61 960 484)
Эффект реклассификации	(2 301)	-	-	(6 883)	-	9 184	-
Сальдо на 31 декабря 2013 года с учетом реклассификации	(7 317 008)	(7 889 372)	(16 265 797)	(17 962 547)	(183 063)	(12 342 697)	(61 960 484)
Амортизационные отчисления	(297 236)	(136 476)	(1 032 857)	(715 061)	-	(1 079 059)	(3 260 689)
Выбытие	9 176	-	42 199	8 785	-	230 426	290 586
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	62 149	413 226	58 390	-	-	184 955	718 720
Сальдо на 30 июня 2014 года	(7 542 919)	(7 612 622)	(17 198 065)	(18 668 823)	(183 063)	(13 006 375)	(64 211 867)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	15 859 856	8 828 915	39 873 212	26 215 776	14 268 456	25 142 027	130 188 242
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	15 722 563	8 229 301	39 178 303	26 798 064	14 637 564	24 073 192	128 638 987

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Первоначальная стоимость	Производствен- ные здания	Гидротехничес- кие сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2012 года	22 963 755	16 871 063	54 462 504	41 586 103	14 115 102	34 844 560	184 843 087
Поступления	-	-	192	208 047	2 354 197	66 624	2 629 060
Внутреннее перемещение	52 027	2 237	136 781	1 223 187	(1 705 988)	291 756	-
Выбытие	(3 197)	(86 761)	(50 761)	(444 531)	(18 967)	(17 708)	(621 925)
Реклассификация в категорию внеоборотные активы, предназначенные для продажи	(505)	-	-	-	-	(37 443)	(37 948)
Балансовая стоимость на 30 июня 2013 года	23 012 080	16 786 539	54 548 716	42 572 806	14 744 344	35 147 789	186 812 274
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2012 года	(6 500 760)	(7 553 883)	(14 329 655)	(17 062 483)	(20 664)	(10 319 108)	(55 786 553)
Амортизационные отчисления	(294 745)	(141 080)	(1 077 536)	(653 179)	-	(1 092 254)	(3 258 794)
Выбытие	836	54 047	43 904	249 294	-	12 041	360 122
Реклассификация в категорию внеоборотные активы, предназначенные для продажи	126	-	-	-	-	23 469	23 595
Балансовая стоимость на 30 июня 2013 года	(6 794 543)	(7 640 916)	(15 363 287)	(17 466 368)	(20 664)	(11 375 852)	(58 661 630)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	16 462 995	9 317 180	40 132 849	24 523 620	14 094 438	24 525 452	129 056 534
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года	16 217 537	9 145 623	39 185 429	25 106 438	14 723 680	23 771 937	128 150 644

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Общая сумма авансов подрядчикам без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 30 июня 2014 года, составляет 765 225 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 742 249 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе дебиторской задолженности (Примечание 12).

По состоянию на 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 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 7.9% годовых, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составляет 290 468 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 9% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 299 445 тыс. руб.).

В состав прочих основных средств входят активы, взятые в финансовую аренду, балансовая стоимость которых составляет 68 830 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 77 930 тыс. руб.).

Примечание 7. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированными предприятиями для Группы являются ООО «ТГК Сервис» и ОАО «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 ОАО «Хибинская тепловая компания» связана с производством, транспортировкой и продажей тепловой энергии.

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в ассоциированные предприятия:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	9 994	9 841
Инвестиции в ОАО «Хибинская тепловая компания»	442 935	432 020
Итого инвестиции	452 929	441 861

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года доля участия Группы в ОАО «Хибинская тепловая компания» составила 50%. Руководство Группы полагает, что имеет место значительное влияние исходя из текущего состава Совета директоров ОАО «Хибинской тепловой компании» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в ОАО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные предприятия.

Примечание 8. Прочие долгосрочные активы

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 92 624 тыс. руб. (31 декабря 2013: 104 789 тыс. руб.)		
(беспроцентная)	270 396	188 145
Займы выданные	11 066	11 757
Итого прочие долгосрочные активы	281 462	199 902

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	1 895 737	167 016
Валютные банковские счета в Евро	28 120	75 989
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 923 857	243 005

Примечание 10. Краткосрочные инвестиции

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Заем выданный	15 812	16 800
Итого краткосрочные инвестиции	15 812	16 800

Примечание 11. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 30 июня 2014 года основные средства остаточной стоимостью 625 339 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2013: 58 325 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

30 июня 2014	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2013 г.
681 696	1 968	625 339	58 325

30 июня 2013	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2012 г.
40 438	620	14 353	26 705

Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 2 449 927 тыс. руб. (31 декабря 2013: 2 655 749 тыс. руб.)	11 911 539	14 228 323
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 32 721 тыс. руб. (31 декабря 2013: 14 220 тыс. руб.)	1 409 281	518 423
Итого финансовая дебиторская задолженность	13 320 820	14 746 746
НДС к возмещению	462 836	489 853
Авансы, выданные поставщикам	94 795	390 490
Прочие налоги к возмещению	138 071	238 949
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	14 016 522	15 866 038

Примечание 13. Запасы

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Топливо	1 695 456	1 918 934
Запчасти	250 175	195 428
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	609 885	494 018
Итого материалы	2 555 516	2 608 380

Примечание 13. Запасы (продолжение)

Стоимость сырья и прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 1 771 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 1 893 тыс. руб.). Изменение резерва связано с вовлечением в производство и продажей товарно-материальных запасов.

Примечание 14. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 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.

Эмиссионный доход

Эмиссионный доход представляет собой сумму, на которую взносы в капитал превышали номинальную стоимость выпущенных акций.

Резерв по объединению

На 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 года резерв по объединению составлял 6 086 949 тыс. руб.

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 распределению подлежит чистая прибыль.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы

				30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации				22 624 939	21 070 249
Итого долгосрочные заемные средства				22 624 939	21 070 249

	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные облигации (01)	Рубли	7.6%	2014	-	409 998
Долгосрочные облигации (02)	Рубли	7.25%	2014	125 833	125 780
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8%	2021	2 002 640	2 003 100
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	8%	2022	2 055 240	2 056 380
ОАО Газпром	Рубли	8%	2016	10 000 000	10 000 000
ОАО Сбербанк России	Рубли	8.2-8.8%	2015-2016	3 064 213	4 203 545
ОАО АКБ Росбанк	Рубли	9.3-9.5%	2015-2016	1 340 596	3 806 931
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	8.5%	2015	2 013 973	2 014 438
ОАО ВТБ	Рубли	8.65-8.85%	2015-2016	897 570	1 605 877
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	1 171 781	1 359 741
ОАО Альфа-Банк	Рубли	7.4%	2014	-	700 852
ОАО Банк Санкт-Петербург	Рубли	7.65%	2014	-	700 000
ОАО ВБРР	Рубли	8.15%	2015	186 333	186 374
Северная Экологическая Финансовая Корпорация	Евро	ЕВРИБОР + 2%	2015	23 075	33 962
ОАО Альфа-Банк	Евро	ЕВРИБОР + 3.5%	2014	12 507	12 274
АБ Россия	Рубли	8.4%	2017	5 000 000	-
				27 893 761	29 219 252
За вычетом: текущей части					
Долгосрочные облигации (01)	Рубли	7.6%	2014	-	(409 998)
Долгосрочные облигации (02)	Рубли	7.25%	2014	(125 833)	(125 780)
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8%	2014	(2 640)	(3 100)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	8%	2014	(55 240)	(56 380)
ОАО Сбербанк России	Рубли	7.8-8.95%	2015	(2 043 764)	(2 680 802)
ОАО АКБ Росбанк	Рубли	9.5%	2014	(583 273)	(2 388 942)
ОАО ВТБ	Рубли	8.65-8.85%	2014	(2 155)	(710 462)
ОАО Альфа-Банк	Рубли	7.4%	2014	-	(700 852)
ОАО Банк Санкт-Петербург	Рубли	7.65%	2014	-	(700 000)
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2014	(220 029)	(321 974)
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР+ 2%	2015	(23 075)	(22 720)
ООО Газпром энергохолдинг	Рубли	8.5%	2014	(2 013 973)	(14 438)
ОАО Альфа-Банк	Евро	ЕВРИБОР+ 3.5%	2014	(12 507)	(12 274)
ОАО ВБРР	Рубли	8.15%	2014	(186 333)	(1 281)
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				22 624 939	21 070 249

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

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.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	177 890	139 958
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	199 633	-
Итого прочие долгосрочные обязательства	377 523	139 958

Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	6 583 406	11 678 565
Итого краткосрочные заемные средства	6 583 406	11 678 565

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ООО МДМ-Банк	Рубли	7.25%	-	1 210 964
ОАО АБ Россия	Рубли	7.5%	-	1 000 000
ОАО Газпромбанк	Рубли	10-12%	853 584	500 973
ОАО ВТБ	Рубли	11.57%	280 400	339 687
ОАО Банк Возрождение	Рубли	11.9%	135 600	100 000
ОАО Альфа-Банк	Рубли	6%	-	377 938
ОАО Собинбанк	Рубли	10%	45 000	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:				
Долгосрочные облигации (01)	Рубли	7.6%	-	409 998
Долгосрочные облигации (02)	Рубли	7.25%	125 833	125 780
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8%	2 640	3 100
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	8%	55 240	56 380
ОАО Сбербанк России	Рубли	7.8-8.95%	2 043 764	2 680 802
ОАО АКБ Росбанк	Рубли	9.5%	583 273	2 388 942
ОАО ВТБ	Рубли	8.65-8.85%	2 155	710 462
ОАО Альфа-Банк	Рубли	7.4%	-	700 852
ОАО Банк Санкт-Петербург	Рубли	7.65%	-	700 000
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	220 029	321 974
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР +2%	23 075	22 720
ООО Газпром энергохолдинг	Рубли	8.5%	2 013 973	14 438
ОАО Альфа-Банк	Евро	ЕВРИБОР+ 3.5%	12 507	12 274
ОАО ВБРР	Рубли	8.15%	186 333	1 281
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			6 583 406	11 678 565

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 021 912	2 926 698
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 493 940	2 543 069
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	1 179 585	434 660
Итого кредиторская задолженность	4 695 437	5 904 427
Авансы полученные	1 410 698	1 115 278
Кредиторская задолженность перед персоналом	579 826	537 108
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	6 685 961	7 556 813

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	765 314	900 900
Налог на имущество	156 295	98 543
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	148 261	112 214
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	50 130	50 486
Водный налог	11 905	9 717
Прочие налоги	6 477	7 435
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	1 138 382	1 179 295

На 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 20. Прочие продажи

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	76 437	61 779
Услуги по подаче вагонов	39 114	31 113
Перевалка мазута	20 533	17 007
Услуги по техническому обслуживанию	20 219	21 422
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	-	17 986
Прочие	95 732	70 291
Итого прочие продажи	252 035	219 598

Примечание 21. Государственные субсидии

В соответствии с законом Мурманской области от 11.12.2007 № 919-01-ЗМО «О бюджетном процессе в Мурманской области» Группа в первом полугодии 2014 года получила субсидию 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 313 674 тыс. руб. (в первом полугодии 2013 года - в сумме 432 720 тыс. руб.).

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 22. Расходы по текущей деятельности

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Расходы на топливо	15 698 327	16 117 128
Вознаграждение работникам	3 614 843	3 527 142
Амортизация основных средств	3 260 689	3 258 794
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	2 803 370	2 776 956
Расходы по водоснабжению	1 171 867	1 127 147
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	975 806	887 018
Передача тепловой энергии	675 497	323 653
Налоги, кроме налога на прибыль	484 520	608 411
Расходы на услуги системного оператора	420 405	399 725
Расходы на приобретение прочих материалов	297 238	292 575
Расходы на содержание вневедомственной охраны	237 660	205 297
ИТ услуги	164 104	162 680
Расходы на аренду	153 398	174 984
Расходы на комиссионное вознаграждение	144 352	147 223
Расходы на страхование	136 034	127 328
Услуги связи	121 236	124 011
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	114 956	5 708
Амортизация нематериальных активов	77 106	59 227
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	43 252	22 031
Восстановление резерва под обесценение запасов	(122)	-
Резерв / (восстановление резерва) под обесценение дебиторской задолженности	(12 104)	(205 968)
Амортизация инвестиционного имущества	2 514	3 561
Прочие операционные расходы	692 960	525 577
Итого операционные расходы	31 277 908	30 670 208

Примечание 23. Прочие операционные доходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Пени и штрафы	73 387	79 345
Доход от сдачи имущества в аренду	79 425	68 635
Страховые выплаты	30 623	689
Прочие операционные доходы	65 194	37 439
Итого прочие операционные доходы	248 629	186 108

Примечание 24. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Процентный доход	(24 365)	(36 410)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(32 121)	(16 831)
Итого финансовый доход	(56 486)	(53 241)
Процентный расход	965 140	1 218 920
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	59 335	13 005
Курсовые разницы (нетто)	45 666	141 708
Итого финансовые расходы	1 070 141	1 373 633

Примечание 25. События после окончания отчетного периода

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 517 100 тыс. руб.

В июле 2014 года Группой было погашено 272 930 евро по аккредитиву Альфа-Банка.

Также в июле 2014 года Группа перечислила денежные средства на общую сумму 125 780 тыс. руб. для погашения облигаций 2 серии.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 299 300 тыс. руб.

Также за период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было выплачено дивидендов на общую сумму 643 629 тыс. руб.

Субсидии

В июле-августе 2014 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» получила субсидию из областного бюджета Мурманской области в размере 107 301 тыс. руб. на компенсацию выпадающих доходов в связи с предоставлением услуг теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.